
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER "C"		015721										
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900								
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 152679	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
LOUISIANA PACIFIC		WELL #:		1	RRCID -> 203856	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 14498	PERF. N/A				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2016	- PLUGGED 01/18/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID -> 220291	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 15125	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2016								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103230		WELL #:		0001 L	RRCID -> 264826	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8301 - 8362				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON								
BXP OPERATING, LLC				042191											
GRANBURY				WELL #: 1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169			CNTY: GALVESTON								
CASEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 174462	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	- 8438						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXACO FEE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 192898	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 14014	PERF. N/A	CNTY: GALVESTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 KERR-MCGEE WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A

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

HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 273644 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 15548 PERF. 15105 - 15127

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TYRRELL-COMBEST B WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A

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

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A							
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
L. CORNELIUS			WELL #: 13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARR RESOURCES, INC.			135180			CNTY: POLK						
BLACKJACK			WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIRTLAW			1			CNTY: POLK						
			WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655							
MILES		WELL #:		1	RRCID -> 279994	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9778	- 9806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIMAREX ENERGY CO.				153438			CNTY: POLK				
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1	RRCID -> 242711	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JD HARRIS				1			CNTY: POLK				
WELL #:		1		RRCID -> 242988	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 10599	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675								
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081			CNTY: WHARTON					
BP AMERICA A-62				206081								
		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	- 8762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHINO				206081			CNTY: WHARTON					
				206081								
		WELL #:		1	RRCID -> 275605	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4194	- 4200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10488	-	10494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023											
BARROW RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARROW RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272 - 14287							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282		4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A							
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		4											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
ELC ENERGY, LLC				246614										
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EOG RESOURCES, INC.				253162										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774			CNTY: WALLER							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST-ACOM GAS UNIT				2			CNTY: WALLER							
				2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124	-	9238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON							
FLAMINGO OPERATING, LLC				271635										
FOSTER				WELL #: 1	RRCID -> 270306	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11184	- 11393					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLBOLDT				1										
				WELL #: 1	RRCID -> 270687	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13600	- 15262					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MADISON			
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908							
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID ->	276145	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	279927	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 5100 - 5104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	6516	-0-	6516	77669	6516 2	N	-0-		-0-
02		0 Z	4572	-0-	4572	82241	4572 2	N	-0-		-0-
03		0 Z	3576	-0-	3576	85817	3576 2	N	-0-		-0-
04		0 Z	3040	-0-	3040	88857	3040 2	N	-0-		-0-
05		0 Z	4223	-0-	4223	93080	4223 2	N	-0-		-0-
06		0 Z	4551	-0-	4551	97631	4551 2	N	-0-		-0-
07		0 Z	1359	-0-	1359	98990	1359 2	N	-0-		-0-
08		0 Z	710	-0-	710	99700	710 2	N	-0-		-0-
09		0 Z	2878	-0-	2878	102578	2878 2	N	-0-		-0-
10		0 Z	3611	-0-	3611	106189	3611 2	N	-0-		-0-
11		0 Z	2866	-0-	2866	109055	2866 2	N	-0-		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	109055		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:		1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 12770 - 16190
HOSS UNIT													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220		N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64220		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
MISS KITTY		WELL #:		1	RRCID ->	281579	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	13710	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF. 12690 - 12730		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEMARMI INC.				298884									
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272842	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824											
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	-	5033					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508			CNTY: WHARTON								
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF. 14307	-	14328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MECHURA, T. GAS UNIT							CNTY: WHARTON								
WELL #:		2		RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF. 13283	-	13395						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KEITH & DOWLEN		WELL #:		3	RRCID ->	181877	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5382	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

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

MALLARD WELL #: 1 RRCID -> 279215 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 15169 PERF. N/A

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279468 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
BLACKSTONE		WELL #:		1H	RRCID ->	182595	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	14455	PERF.14230 - 18605	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JHP OPERATING, LLC		432463										
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOY RESOURCES, INC.		447952										
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: MATAGORDA							
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.				501545			CNTY: MATAGORDA							
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNUM PRODUCING, LP		521516					CNTY: MADISON							
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID ->	166845	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12610 - 12620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINTZ ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	211974	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1690 - 1695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
VASTAR FEE		WELL #:		2	RRCID -> 196402	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 15490	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILESTONE OPERATING, INC.				567103			CNTY: WHARTON							
QUAIL UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846 - 8847						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEFFERSON LAND COMPANY							CNTY: WHARTON							
		WELL #:		4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025 - 8027						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

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

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD. 596900
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 228613 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5759 - 5962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

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

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIME OPERATING COMPANY				677770											
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF. 11390 - 11404							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE			
RAZOR EXPLORATION, LLC				695702						
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #: 3	RRCID -> 272437	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 7509	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REDBIRD ENERGY SERVICES				696672			CNTY: ORANGE			
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUST OIL CORP.				737890			CNTY: ORANGE			
MUNSON, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
RED FISH GU WELL #: 1 RRCID -> 271450 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13182 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

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

THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE										
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370													
COLUMBUS		WELL #:		1	RRCID -> 281489	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 12338	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277			CNTY: ORANGE										
HERRIN																	
		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SM ENERGY COMPANY				788997			CNTY: ORANGE										
WALTER JOHNSON																	
		WELL #:		1H	RRCID -> 278407	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9667	PERF.10255 - 14429									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7411	-0-	-0-	-7411	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2016		- PLUGGED 02/15/16											
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
DILLON, MATT STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	278577	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	-	18146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 Z	29029	-0-	29029	740471	176	1	27481	2	Y	1247	1011	1	795
							1372	9							
02		0 Z	23602	-0-	23602	764073	148	1	22238	2	Y	1105	896	1	1004
							1216	9							
03		0 Z	21528	-0-	21528	785601	141	1	20065	2	Y	1202	1253	1	953
							1322	9							
04	14B2	EXT	21263	-0-	21263	806864	140	1	20079	2	Y	949	1058	1	844
							1044	9							
05	14B2	EXT	19674	-0-	19674	826538	146	1	18783	2	Y	677	596	1	925
							745	9							
06	14B2	EXT	19442	-0-	19442	845980	146	1	18474	2	Y	747	604	1	1068
							822	9							
07	14B2	EXT	22960	-0-	22960	868940	179	1	21913	2	Y	789	750	1	1107
							868	9							
08	14B2	EXT	22178	-0-	22178	891118	187	1	21221	2	Y	700	660	1	1147
							770	9							
09	14B2	EXT	21287	-0-	21287	912405	187	1	20392	2	Y	644	933	1	858
							708	9							
10	14B2	EXT	14139	-0-	14139	926544	13930	2	209	9	Y	190	925	1	123
11	14B2	EXT	12449	-0-	12449	938993	11709	2	740	9	Y	673	529	1	267
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	938993					Y	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:				227,551		TOTAL CONDENSATE PROD:						8,923			

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279496	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	-	20111		
01		0 Z	36062	-0-	36062	1003899	214	1	33436	2	Y	2193	1888	1	819
							2412	9							
02		0 Z	33783	-0-	33783	1037682	211	1	31539	2	Y	1848	1583	1	1084
							2033	9							
03		0 Z	34240	-0-	34240	1071922	228	1	32303	2	Y	1554	2129	1	509
							1709	9							
04		0 Z	32009	-0-	32009	1103931	211	1	30173	2	Y	1477	1215	1	771
							1625	9							
05		0 Z	30990	-0-	30990	1134921	225	1	28932	2	Y	1666	1648	1	789
							1833	9							
06		0 Z	28812	-0-	28812	1163733	213	1	27027	2	Y	1429	1448	1	770
							1572	9							
07		0 Z	27065	-0-	27065	1190798	206	1	25343	2	Y	1378	1347	1	801
							1516	9							
08		0 Z	26154	-0-	26154	1216952	214	1	24238	2	Y	1547	1214	1	1134
							1702	9							
09		0 Z	16257	-0-	16257	1233209	138	1	15027	2	Y	993	1259	1	868
							1092	9							
10		0 Z	22780	-0-	22780	1255989	22131	2	649	9	Y	590	1116	1	342
11		0 Z	21796	-0-	21796	1277785	20934	2	862	9	Y	784	942	1	184
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1277785					Y	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:				309,948		TOTAL CONDENSATE PROD:						15,459			

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	279497	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18482			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	100442				Y	NO RPT			16	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	100442				Y	NO RPT			16	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	100442				Y	NO RPT			16	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	100442				Y	NO RPT			16	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	100442				Y	NO RPT			16	
06		0 Z	9636	-0-	9636	110078		70	1	8836	2	Y	664	451 1 683	
								730	9						
07		0 Z	8777	-0-	8777	118855		66	1	8062	2	Y	590	440 1 833	
								649	9						
08		0 Z	9127	-0-	9127	127982		73	1	8221	2	Y	757	757 1 833	
								833	9						
09		0 Z	8877	-0-	8877	136859		76	1	8269	2	Y	484	811 1 506	
								532	9						
10		0 Z	12460	-0-	12460	149319		12002	2	458	9	Y	416	762 1 160	
11		0 Z	7596	-0-	7596	156915		7042	2	554	9	Y	504	380 1 284	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	156915						Y	NO RPT	284	
TOTAL GAS PROD:				56,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,415			

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279498	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496			
01		0 Z	62419	-0-	62419	1199661		377	1	58840	2	N	2911	3287 1 830	
								3202	9						
02		0 Z	52287	-0-	52287	1251948		327	1	48950	2	N	2736	2414 1 1152	
								3010	9						
03		0 Z	52387	-0-	52387	1304335		347	1	49279	2	N	2510	3315 1 347	
								2761	9						
04		0 Z	50320	-0-	50320	1354655		331	1	47321	2	N	2425	2242 1 530	
								2668	9						
05		0 Z	45456	-0-	45456	1400111		333	1	42772	2	N	2137	2003 1 664	
								2351	9						
06		0 Z	42849	-0-	42849	1442960		319	1	40365	2	N	1968	1978 1 654	
								2165	9						
07		0 Z	42974	-0-	42974	1485934		332	1	40802	2	N	1673	1666 1 661	
								1840	9						
08		0 Z	48681	-0-	48681	1534615		407	1	46137	2	N	1943	1299 1 1305	
								2137	9						
09		0 Z	48583	-0-	48583	1583198		420	1	45790	2	N	2157	2466 1 996	
								2373	9						
10		0 Z	29231	-0-	29231	1612429		27768	2	1463	9	N	1330	1866 1 460	
11		0 Z	30620	-0-	30620	1643049		29334	2	1286	9	N	1169	1310 1 319	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1643049						N	NO RPT	319	
TOTAL GAS PROD:				505,807				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,959			

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	279508	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	Z	13435	-0-	13435	180907	82	1	12836	2	234	
								517	9				
02		0	Z	10301	-0-	10301	191208	65	1	9806	2	472	
								430	9				
03		0	Z	12383	-0-	12383	203591	84	1	11900	2	654	
								399	9				
04		0	Z	11118	-0-	11118	214709	75	1	10692	2	427	
								351	9				
05		0	Z	9944	-0-	9944	224653	74	1	9574	2	403	
								296	9				
06	14B2	EXT		9875	-0-	9875	234528	75	1	9494	2	181	
								306	9				
07	14B2	EXT		7372	-0-	7372	241900	59	1	7188	2	228	
								125	9				
08	14B2	EXT		9492	-0-	9492	251392	81	1	9112	2	457	
								299	9				
09	14B2	EXT		8814	-0-	8814	260206	78	1	8498	2	410	
								238	9				
10	14B2	EXT		5234	-0-	5234	265440	5129	2	105	9	126	
11	14B2	EXT		10784	-0-	10784	276224	10535	2	249	9	179	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		276224					179	
TOTAL GAS PROD:				108,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,013	

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	13072	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SMALL, R.P. CORP.		789221		GARRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11525	- 12044
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
SND OPERATING, L.L.C.				797127						
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUNDOWN ENERGY LP				829482			CNTY: WHARTON			
OTTO, R.										
		WELL #:		1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719 - 7991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554			CNTY: WHARTON			
HOLY COMFORTER UNIT 2										
		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
UOSI OPERATING, INC. LAZY M RANCH, LTD.				875336								
		WELL #:		1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717	- 13365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11294	- 12200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
BP "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032 - 10042		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EM		WELL #:		1	RRCID -> 233371	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 12525	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIA OIL COMPANY SMITHERS		WELL #:		884905	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON								
VIPER S.W.D., LLC				886209											
MALOTA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734	- 5742						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258			CNTY: NEWTON								
RAY, BOBBY				WELL #: 1	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 15321	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BLACK STONE MINERALS CO				216266			CNTY: NEWTON								
				WELL #: 1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF. 15485	- 15725						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO HORIZON				WELL #:	1	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 824 -	905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PDO EDGAR-CORMIER				WELL #:	1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2002	PERF. 812 -	844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
 PDO NATHAN WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

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

PDO PAINTER WELL #: 1 RRCID -> 216956 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104

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

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

PDO MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 216957 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	2438 - 2488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
SUNNY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254427	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368	PERF.16236 - 16325
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC.				945936								
POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468							
MILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200569	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 9520	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PHILLIPS LAKE				1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY				
ZAZA ENERGY, LLC				950545							
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE (2700 MIOCENE)				00418 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
WALTERS				WELL #:	1	RRCID -> 280436	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2708 - 2711		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17143	4103	-0-	-13040	-0-	4103	2				-0-
02	16037	5160	-0-	-10877	-0-	5160	2				-0-
03	17143	5436	-0-	-11707	-0-	5436	2				-0-
04	16590	4722	-0-	-11868	-0-	4722	2				-0-
05	17143	4969	-0-	-12174	-0-	4969	2				-0-
06	16590	3754	-0-	-12836	-0-	3754	2				-0-
07	17143	3938	-0-	-13205	-0-	3938	2				-0-
08	17143	5233	-0-	-11910	-0-	5233	2				-0-
09	16590	7695	-0-	-8895	-0-	7695	2				-0-
10	17143	5759	-0-	-11384	-0-	5759	2				-0-
*11	7537 R	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2				-0-
12	7967 #	NO RPT	-0-	-7967	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		58,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE (4050)				00418 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	5	RRCID -> 223945	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4010 - 4016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
SANTA FE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE, NORTH (3300)		00420 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908											
WESLEY WEST MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 279495		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22320	12359	-0-	-9961	-0-	12359	2		N	-0-			-0-
02	20880	9401	-0-	-11479	-0-	9401	2		N	-0-			-0-
03	22320	6248	-0-	-16072	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
04	21600	5397	-0-	-16203	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
05	5845 R	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		N	-0-			-0-
06	11970 #	4442	-0-	-7528	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
07	10044 #	4229	-0-	-5815	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
08	6262 #	3777	-0-	-2485	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
09	3341 R	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
10	5859 #	5475	-0-	-384	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
*11	5250 R	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
12	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE, NORTH (3700)		00420 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
KIRBY LUMBER		WELL #: 5		RRCID -> 273164		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 #	1710	-0-	-1948	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
02	3277 #	-0-	-0-	-3277	-0-				N	-0-			-0-
03	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

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

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

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

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

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 LOW-END OIL LLC 510360
 ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)												
CHOICE EXPLORATION, INC.												
TEXLA MILL												
WELL #: 1 RRCID -> 277266 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424												
00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER												
150655												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	63147	26988	-0-	-36159	-0-	25774 2	1214 9	Y	1104	1013 1		296
02	59073	37242	-0-	-21831	-0-	35474 2	1768 9	Y	1607	1569 1		334
03	55211	26942	-0-	-28269	-0-	25730 2	1212 9	Y	1102	1292 1		144
04	53430	23565	-0-	-29865	-0-	22571 2	994 9	Y	904	786 1		262
05	39804 N	18748	-0-	-21056 B	-0-	17892 2	856 9	Y	778	865 1		175
06	26070 N	13797	-0-	-12273 B	-0-	13192 2	605 9	Y	550	635 1		90
07	24366 N	9049	-0-	-15317 B	-0-	8722 2	327 9	Y	297	190 1		197
08	18755 N	1512	-0-	-17243 B	-0-	1468 2	44 9	Y	40	182 1		55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10611 N	455	-0-	-10156 B	-0-	453 2	2 9	Y	2			57
10	4007 N	812	-0-	-3195 B	-0-	787 2	25 9	Y	23			80
11	0 N	516	-0-	516 B	516	495 2	21 9	Y	19			99
12	0 N	690	-0-	690 B	1206	667 2	23 9	Y	21			120
TOTAL GAS PROD: 160,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,447												

PINEY WOODS												
WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284												
01	29419	28889	-0-	-530	-0-	28557 2	332 9	Y	302	196 1		243
02	28233	28233	-0-	-0-	-0-	27949 2	284 9	Y	258	448 1		53
03	29768	29768	-0-	-0-	-0-	29375 2	393 9	Y	357	288 1		122
04	28470	27963	-0-	-507	-0-	27714 2	249 9	Y	226	179 1		169
05	29419	27084	-0-	-2335 B	-2335	26735 2	349 9	Y	317	292 1		194
06	28309	21593	-0-	-6716 B	-9051	21295 2	298 9	Y	271	293 1		172
07	29419	10165	-0-	-19254 B	-28305	10087 2	78 9	Y	71	171 1		72
08	27079	7729	-0-	-19350 B	-47655	7672 2	57 9	Y	52			124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -47655												
09	15403	6423	-0-	-8980 B	-56635	6378 2	45 9	Y	41			165
10	5817	4802	-0-	-1015 B	-57650	4770 2	32 9	Y	29			194
11	0 N	986	-0-	986 B	-56664	986 2		Y	-0-			194
12	0 N	827	-0-	827 B	-55837	827 2		Y	-0-			194
TOTAL GAS PROD: 194,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924												

PINEY WOODS												
WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382												
01	36797	-0-	-0-	-36797	-0-			Y	-0-			185
02	34423	-0-	-0-	-34423	-0-			Y	-0-			185
03	36797	-0-	-0-	-36797	-0-			Y	-0-			185
04	8040 #	-0-	-0-	-8040	-0-			Y	-0-			185
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			185
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY) UPSTREAM EXPLORATION LLC DAVIS, KEITH		00650 960 878952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12240 X	12240	-0-	-0-	12066	3	174	9	N	158	193	1			30
02		9135 X	935	-0-	-8200	869	3	66	9	N	60	70	1			20
03		18290 X	1478	-0-	-16812	1413	3	65	9	N	59					79
04		17700 X	2203	-0-	-15497	2079	3	124	9	N	113					192
05		18290 X	2896	-0-	-15394	2822	3	74	9	N	67					259
06		11850 X	3186	-0-	-8664	3164	3	22	9	N	20					279
07		5301 X	5301	-0-	-0-	4706	3	595	9	N	541	550	1			270
08		5004 X	5004	-0-	-0-	4743	3	261	9	N	237	183	1			324
09		4990 X	4990	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					324
10		4092 X	632	-0-	-3460	632	3			N	-0-					324
11		3960 X	660	-0-	-3300	660	2			N	-0-					324
12		4092 X	607	-0-	-3485	607	2			N	-0-					324
TOTAL GAS PROD:			40,132			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,255					

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886	- 10905				
01	330181 X	279189	-0-	-50992	-0-	272489	3	6700	9	N	6091	6422	1			849
02	308879 X	289514	-0-	-19365	-0-	283553	3	5961	9	N	5419	5822	1			446
03	361640 X	361640	-0-	-0-	-0-	355209	3	6431	9	N	5846	5696	1			596
04	324286 X	324286	-0-	-0-	-0-	318741	3	5545	9	N	5041	4899	1			738
05	319238 X	309697	-0-	-9541	-0-	305220	3	4477	9	N	4070	4059	1	30	8	719
06	311430 X	285831	-0-	-25599	-0-	281930	3	3901	9	N	3546	3152	1			1113
07	321811 X	291909	-0-	-29902	-0-	288489	3	3420	9	N	3109	3823	1			399
08	321811 X	255023	-0-	-66788	-0-	250454	3	4569	9	N	4154	4379	1			174
09	324300 X	191216	-0-	-133084	-0-	187677	3	3539	9	N	3217	3057	1			334
10	309690 X	16851	-0-	-292839	-0-	16530	3	321	9	N	292					626
11	285840 X	4561	-0-	-281279	-0-	4417	2	144	9	N	131	189	1			568
12	291896 X	17439	-0-	-274457	-0-	16815	2	624	9	N	567	553	1			582
TOTAL GAS PROD:			2,627,156			TOTAL CONDENSATE PROD:					41,483					

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11996	- 12010			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50942					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952										
MVP 'A-183'		WELL #:		2ST	RRCID ->	276567	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.13150 - 13168		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		112530 X	82764	-0-	-29766	-0-		80596 3	2168 9	N	1971	1958 1	409	
02		91118 X	43424	-0-	-47694	-0-		42348 3	1076 9	N	978	1188 1	199	
03		32222 X	32222	-0-	-0-	-0-		31433 3	789 9	N	717	770 1	146	
04		22320 X	16673	-0-	-5647	-0-		16188 3	485 9	N	441	376 1	211	
05		23064 X	934	-0-	-22130	-0-		934 3		N	-0-		211	
06		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-		211	
07		23064 X	2	-0-	-23062	-0-		2 3		N	-0-		211	
08		23064 X	2	-0-	-23062	-0-		2 3		N	-0-		211	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188 1	23	
TOTAL GAS PROD:		176,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,107								

MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.12975 - 13024	
01		1814225 X	22209	-0-	-1792016	-0-		21143 3	1066 9	N	969	1068 1	80
02		21228 X	21228	-0-	-0-	-0-		19954 3	1274 9	N	1158	1149 1	89
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	976	766 1	299
04		21320 X	21320	-0-	-0-	-0-		20244 3	1076 9	N	978	746 1	531
05		23808 X	21149	-0-	-2659	-0-		20265 3	884 9	N	804	728 1	596
06		21960 X	19876	-0-	-2084	-0-		18869 3	1007 9	N	915	1093 1	418
07		22692 X	22343	-0-	-349	-0-		21541 3	802 9	N	729	377 1	770
08		22041 X	21166	-0-	-875	-0-		20438 3	728 9	N	662	1101 1	331
09		21371 X	21371	-0-	-0-	-0-		20317 3	1054 9	N	958	1080 1	209
10		22351 X	21156	-0-	-1195	-0-		19925 3	1231 9	N	1119	926 1	402
11		21630 X	16846	-0-	-4784	-0-		15857 2	989 9	N	899	556 1	745
12		22351 X	17373	-0-	-4978	-0-		16371 2	1002 9	N	911	1293 1	363
TOTAL GAS PROD:		226,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,078							

MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.12263 - 12314	
01		310527 X	37242	-0-	-273285	-0-		35992 3	1250 9	N	1136	1281 1	97
02		290493 X	30644	-0-	-259849	-0-		29655 3	989 9	N	899	909 1	87
03		310527 X	27526	-0-	-283001	-0-		26618 3	908 9	N	825	770 1	142
04		59100 X	26895	-0-	-32205	-0-		25991 3	904 9	N	822	179 1	785
05		45787 X	24204	-0-	-21583	-0-		23394 3	810 9	N	736	911 1	576
06		36030 X	21782	-0-	-14248	-0-		21046 3	736 9	N	669	1106 1	139
07		32767 X	23620	-0-	-9147	-0-		22829 3	791 9	N	719	547 1	311
08		27807 X	21984	-0-	-5823	-0-		21224 3	760 9	N	691	741 1	261
09		24090 X	23408	-0-	-682	-0-		22680 3	728 9	N	662	549 1	374
10		24211 X	21249	-0-	-2962	-0-		20524 3	725 9	N	659	731 1	302
11		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-		23489 2	696 9	N	633	372 1	563
*12		24527 X	24527	-0-	-0-	-0-		23784 2	743 9	N	675	945 1	293
TOTAL GAS PROD:		307,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,126							

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)			00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC			878952										
MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 262247		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11574		PERF.12300 - 12316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #: 3ST		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296		PERF.12140 - 12246				

01	133318	X	133318	-0-	-0-	-0-	131654	3	1664	9	N	1513	1709	1	38
02	117715	X	117715	-0-	-0-	-0-	116196	3	1519	9	N	1381	1209	1	210
03	124160	X	124160	-0-	-0-	-0-	122586	3	1574	9	N	1431	1340	1	301
04	109887	X	109887	-0-	-0-	-0-	108229	3	1658	9	N	1507	1155	1	653
05	107912	X	107912	-0-	-0-	-0-	106500	3	1412	9	N	1284	1316	1	609
06	104994	X	104994	-0-	-0-	-0-	103694	3	1300	9	N	1182	1313	1	478
07	75702	X	61866	-0-	-13836	-0-	60542	3	1324	9	N	1204	1318	1	364
08	75702	X	57983	-0-	-17719	-0-	56714	3	1269	9	N	1154	1112	1	406
09	59790	X	42251	-0-	-17539	-0-	40979	3	1272	9	N	1156	1131	1	431
10	63139	X	63139	-0-	-0-	-0-	61846	3	1293	9	N	1175	1102	1	504
11	61979	X	61979	-0-	-0-	-0-	60762	2	1217	9	N	1106	952	1	658
12	61783	X	56065	-0-	-5718	-0-	54849	2	1216	9	N	1105	1521	1	242
TOTAL GAS PROD:			1,041,269		TOTAL CONDENSATE PROD:			15,198							

MVP A-82			WELL #: 1		RRCID -> 267645		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 11466		PERF.11122 - 11219		

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952											
MVP A-376		WELL #:		1	RRCID ->	270958	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11235 - 11294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355 - 12434				
01	83793 X	39182	-0-	-44611	-0-	37650	3	1532	9	N	1393	1371	1		594
02	78387 X	57065	-0-	-21322	-0-	55538	3	1527	9	N	1388	1517	1		465
03	69998 X	57957	-0-	-12041	-0-	56479	3	1478	9	N	1344	1381	1		428
04	67740 X	50426	-0-	-17314	-0-	49347	3	1079	9	N	981	959	1		450
05	69998 X	49940	-0-	-20058	-0-	48558	3	1382	9	N	1256	724	1	16 8	966
06	59040 X	48543	-0-	-10497	-0-	47279	3	1264	9	N	1149	1473	1		642
07	61008 X	53470	-0-	-7538	-0-	52300	3	1170	9	N	1064	1109	1		597
08	57970 X	49120	-0-	-8850	-0-	48025	3	1095	9	N	995	1130	1		462
09	53756 X	53756	-0-	-0-	-0-	52632	3	1124	9	N	1022	939	1		545
10	53918 X	53918	-0-	-0-	-0-	52752	3	1166	9	N	1060	1106	1		499
11	51540 X	48459	-0-	-3081	-0-	47438	2	1021	9	N	928	688	1		739
12	53258 X	41692	-0-	-11566	-0-	40788	2	904	9	N	822	954	1		607
TOTAL GAS PROD:		603,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,402							

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11286 - 11366				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952										
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.	12185 - 14529		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4314				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
MURPHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9668 - 9690
01	775 #	593	-0-	-182	-0-	67 1	493 2	N	30	173 1		38
						33 9						
02	609 #	562	-0-	-47	-0-	64 1	470 2	N	25			63
						28 9						
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	85 1	483 2	N	26			89
						29 9						
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	72 1	531 2	N	23			112
						25 9						
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	87 1	636 2	N	29			141
						32 9						
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	85 1	621 2	N	24			165
						26 9						
07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	87 1	637 2	N	24			189
						26 9						
08	744 #	730	-0-	-14	-0-	85 1	622 2	N	21	176 1		34
						23 9						
09	720 #	694	-0-	-26	-0-	80 1	588 2	N	24			58
						26 9						
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	81 1	591 2	N	28			86
						31 9						
11	720 #	676	-0-	-44	-0-	18 1	630 2	N	25			111
						28 9						
12	744 #	656	-0-	-88	-0-	18 1	610 2	N	25			136
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		8,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		304				

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)		01279 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
B & G ENERGY CORPORATION		040403								
DOOLEY		WELL #: 8 C		RRCID -> 004873		COMPL. DATE 09/22/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8410 - 8426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - P/A 12/19/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
ALEGRE ENERGY, INC.		011441								
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SMU		01490 700 386310		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA									
		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	333	1	3542	2	N	160	177	1			153
02		3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	176	9									
03		3782 #	3779	-0-	-3	-0-	3433	2	167	9	N	152	177	1			128
04		3660 #	3645	-0-	-15	-0-	3604	2	175	9	N	159	174	1			113
05		3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3483	2	162	9	N	147	174	1			86
06		3714 R	3714	-0-	-0-	-0-	3663	2	172	9	N	156	184	1			58
07		3782 #	3760	-0-	-22	-0-	3552	2	162	9	N	147					205
08		3782 #	3715	-0-	-67	-0-	3600	2	160	9	N	145	181	1			169
09		13019 R	13019	-0-	-0-	-0-	3552	2	163	9	N	148	186	1			131
10		35092	38317	-0-	-0-	-0-	12318	2	701	9	N	637	695	1			73
11		33960	35271	-0-	3225	-0-	36330	2	1987	9	N	1806	1760	1			119
12		3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-	1311	2	1747	9	N	1588	1588	1			119
							4536	2									119
							785					NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		116,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,245									

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. TOVREA, ALLEN T. ET AL		924624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997							
01		527 #	278	-0-	-249	-0-	250	2	28	9	N	25					52
02		464 #	369	-0-	-95	-0-	366	2	3	9	N	3					55
03		558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					55
04		545 R	545	-0-	-0-	-0-	491	2	54	9	N	49					104
05		635 R	635	-0-	-0-	-0-	504	2	131	9	N	119	190	1			33
06		534 R	534	-0-	-0-	-0-	486	2	48	9	N	44					77
07		582 R	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	N	55					132
08		620 #	572	-0-	-48	-0-	517	2	55	9	N	50					182
09		600 #	587	-0-	-13	-0-	530	2	57	9	N	52	182	1			52
10		620 #	347	-0-	-273	-0-	347	2			N	-0-					52
11		635 R	635	-0-	-0-	-0-	516	2	119	9	N	108					160
12		620 #	434	-0-	-186	-0-	381	2	53	9	N	48	176	1			32
TOTAL GAS PROD:		6,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		553									

ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD		01657 001 592650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596							
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		7460	NO RPT	-0-	-7460	-0-					N	NO RPT					-0-
05		11563	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
06		11190	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-
07		11563	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
08		11563	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
09		11190	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-
10		11563	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
11		11190	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-
12		11563	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN DOME (10,800)		01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
SPOHN FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	67642	-0-	-0-	-67642	-0-					N	-0-				-0-
02	63278	-0-	-0-	-63278	-0-					N	-0-				-0-
03	67642	-0-	-0-	-67642	-0-					N	-0-				-0-
04	65460	-0-	-0-	-65460	-0-					N	-0-				-0-
05	67642	-0-	-0-	-67642	-0-					N	-0-				-0-
06	65460	-0-	-0-	-65460	-0-					N	-0-				-0-
07	67642	-0-	-0-	-67642	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLEYTON (YEGUA)		01731 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
C & E OPERATING, INC.		120079													
RINNE		WELL #: 1		RRCID -> 281407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINNE		01731 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #: 1		RRCID -> 281494		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4813 - 4817									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-				-0-
02	0 W	6905	-0-	6905	11953	6905	2			N	-0-				-0-
03	0 W	6058	-0-	6058	18011	6058	2			N	-0-				-0-
04	0 W	5853	-0-	5853	23864	5853	2			N	-0-				-0-
05	0 W	5950	-0-	5950	29814	5950	2			N	-0-				-0-
06	0 W	5420	-0-	5420	35234	5420	2			N	-0-				-0-
07	0 W	6211	-0-	6211	41445	6211	2			N	-0-				-0-
08	0 W	6821	-0-	6821	48266	6821	2			N	-0-				-0-
09	0 W	9388	-0-	9388	57654	9388	2			N	-0-				-0-
10	0 W	11207	-0-	11207	68861	11207	2			N	-0-				-0-
11	0 W	12985	-0-	12985	81846	12985	2			N	-0-				-0-
12	0 W	12305	-0-	12305	94151	12305	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		94,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2170	N	81	-0-	-2089	-0-	72 2	9 9	N	8		254	
02	1363	N	767	-0-	-596	-0-	727 2	40 9	N	36	160 1	130	
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1602 2	257 9	N	234	172 1	192	
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1372 2	178 9	N	162	179 1	175	
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1246 2	189 9	N	172	169 1	178	
06	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	995 2	161 9	N	146	177 1	147	
07	1612	N	960	-0-	-652	-0-	848 2	112 9	N	102		249	
08	1426	N	682	-0-	-744	-0-	598 2	84 9	N	76	168 1	157	
09	1170	N	711	-0-	-459	-0-	527 2	184 9	N	167	166 1	158	
10	961	N	308	-0-	-653	-0-	242 2	66 9	N	60		218	
11	660	N	506	-0-	-154	-0-	414 2	92 9	N	84		302	
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	908 2	167 9	N	152	178 1	276	
TOTAL GAS PROD:			11,090	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,399					

OIL AND GAS DIVISION

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)												
SDG OPERATING COMPANY, INC												
ALLIGATOR POINT UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)												
ACTIVA RESOURCES, LLC												
ERNST, SUNNY												
WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15323	15323	-0-	-0-	-0-		577	1	13695	2	N	155
							1051	9				
02	17377	17377	-0-	-0-	-0-		4009	1	12188	2	N	167
							1180	9				
03	22075	22075	-0-	-0-	-0-		6179	1	14850	2	N	397
							1046	9				
04	18947	18947	-0-	-0-	-0-		3493	1	14408	2	N	310
							1046	9				
05	20775	20775	-0-	-0-	-0-		3553	1	16078	2	N	289
							1144	9				
06	18884	18884	-0-	-0-	-0-		193	1	17532	2	N	282
							1159	9				
07	21402	21402	-0-	-0-	-0-		1479	1	18682	2	N	200
							1241	9				
08	22902	22902	-0-	-0-	-0-		1790	1	19868	2	N	271
							1244	9				
09	21410	21410	-0-	-0-	-0-		1371	1	18906	2	N	90
							1133	9				
10	23914	23914	-0-	-0-	-0-		2374	1	20296	2	N	169
							1244	9				
11	23162	23162	-0-	-0-	-0-		638	1	21187	2	N	120
							1337	9				
*12	25395	25395	-0-	-0-	-0-		3083	1	21004	2	N	430
							1308	9				
TOTAL GAS PROD: 251,566												
TOTAL CONDENSATE PROD: 12,848												

SUNNY ERNST GU 1												
WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON									
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664															
SUNNY ERNST G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 262895		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	90	1	3640	2	N	105					177	
						116	9										
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	925	1	2676	2	N	104	174	1			107	
						114	9										
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1128	1	2829	2	N	133					240	
						146	9										
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	779	1	3163	2	N	119	175	1			184	
						131	9										
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	785	1	3063	2	N	136	173	1			147	
						150	9										
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	N	97	166	1			78	
						107	9										
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3041	2	N	107					185	
						118	9										
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	268	1	2981	2	N	77	168	1			94	
						85	9										
09	3000 X	2169	-0-	-831	-0-	142	1	1952	2	N	68					162	
						75	9										
10	3100 X	1546	-0-	-1554	-0-	153	1	1308	2	N	77					239	
						85	9										
11	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	35	1	1165	2	N	35	174	1			100	
						39	9										
12	3100 X	1118	-0-	-1982	-0-	142	1	967	2	N	8					108	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		35,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,066											

SUNNY ERNST GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//	01979 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	16005	PERF.15092	- 15110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	1304 1	31741 2	N	856	880 1		221
02	26129 X	7845	-0-	-18284	-0-	942 9	7171 2	N	228	387 1		62
03	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-	423 1		N	-0-			62
04	32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-	251 9		N	-0-			62
05	33976 X	-0-	-0-	-33976	-0-			N	-0-			62
06	32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-			N	-0-			62
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		41,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,089			

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)			01981 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
TACQUARD		WELL #:	1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12580	- 12598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1263	-0-	1263	1263	445 1	728 2	N	-0-			-0-
08	1326 X	63	-0-	-1263	-0-	90 4	38 2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	7 4		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		23591 X	23348	-0-	-243	-0-	8205	1	13178	2	N	800	742	1		217	
							1085	4	880	9							
02		22910 X	22300	-0-	-610	-0-	7159	1	13314	2	N	782	741	1		258	
							967	4	860	9							
03		24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	7551	1	14143	2	N	909	940	1		227	
							1641	4	1000	9							
04		22860 X	21132	-0-	-1728	-0-	7609	1	11375	2	N	758	723	1		262	
							1314	4	834	9							
05		23622 X	21983	-0-	-1639	-0-	7148	1	12649	2	N	727	749	1		240	
							1386	4	800	9							
06		22860 X	22810	-0-	-50	-0-	8073	1	12184	2	N	773	557	1		456	
							1703	4	850	9							
07		23622 X	20137	-0-	-3485	-0-	6845	1	11187	2	N	657	757	1		356	
							1382	4	723	9							
08		25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	7268	1	14759	2	N	784	940	1		200	
							2742	4	862	9							
09		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	7174	1	13521	2	N	770	742	1		228	
							2186	4	847	9							
10		23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	8533	1	12790	2	N	701	735	1		194	
							1532	4	771	9							
11		22500 X	22426	-0-	-74	-0-	8432	1	11850	2	N	739	709	1		224	
							1331	4	813	9							
12		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT				224	
TOTAL GAS PROD:			251,456											TOTAL CONDENSATE PROD:	8,400		

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226																	
01		98797 #	41846	-0-	-56951	-0-	2087	1	36483	2	N	2978	2757	1		355	
							3276	9									
02		92423 #	43670	-0-	-48753	-0-	2600	1	38393	2	N	2434	2491	1		298	
							2677	9									
03		49623	49623	-0-	-0-	-0-	3092	1	43617	2	N	2649	2696	1		251	
							2914	9									
04		46869	46869	-0-	-0-	-0-	2763	1	41334	2	N	2520	2435	1		336	
							2772	9									
05		50594	50594	-0-	-0-	-0-	2992	1	44746	2	N	2596	2605	1		327	
							2856	9									
06		49010	49010	-0-	-0-	-0-	3005	1	43328	2	N	2434	2519	1		242	
							2677	9									
07		49464	49464	-0-	-0-	-0-	3052	1	43806	2	N	2369	2408	1		203	
							2606	9									
08		49743	49743	-0-	-0-	-0-	3076	1	43806	2	N	2601	2543	1		261	
							2861	9									
*09		48120	42445	-0-	-5675	-0-	270	1	39894	2	N	2074	1962	1		373	
							2281	9									
10		49724	47904	-0-	-1820	-0-	45590	2	2314	9	N	2104	2357	1		120	
							42176	2	2259	9	N	2054	2048	1		126	
11		48120	44435	-0-	-3685	-0-					N	NO RPT				126	
12		49724	NO RPT	-0-	-49724	-0-					N	NO RPT				126	
TOTAL GAS PROD:			515,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	26,813		

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880 - 11898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	231 2	41 9	N	37		230
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		230
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	331 2	72 9	N	65	191 1	104
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	275 2	62 9	N	56		160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	143 2	44 9	N	40		200
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	413 2	68 9	N	62	189 1	73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		73
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	90		163
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		1,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		355				

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073										
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099 - 10175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	34	-0-	-56	-0-	4 1	30 2	Y	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	Y	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	5 1	25 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073								
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	- 10304			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4805 X	4338	-0-	-467	-0-	478 1	3785 2	Y	68	115 1	75
							75 9					
02		4466 X	4037	-0-	-429	-0-	463 1	3515 2	Y	54		129
							59 9					
03		4774 X	4271	-0-	-503	-0-	500 1	3703 2	Y	62	121 1	70
							68 9					
04		4470 X	4226	-0-	-244	-0-	492 1	3668 2	Y	60		130
							66 9					
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	504 1	3888 2	Y	58	122 1	66
							64 9					
06		4200 X	3756	-0-	-444	-0-	412 1	3259 2	Y	77		143
							85 9					
07		4371 X	4288	-0-	-83	-0-	501 1	3724 2	Y	57	131 1	69
							63 9					
08		4464 X	4436	-0-	-28	-0-	522 1	3850 2	Y	58		127
							64 9					
09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	524 1	3821 2	Y	68	144 1	51
							75 9					
10		4464 X	4325	-0-	-139	-0-	531 1	3730 2	Y	58		109
							64 9					
11		4290 X	3466	-0-	-824	-0-	527 1	2881 2	Y	53		162
							58 9					
12		4557 X	4372	-0-	-185	-0-	457 1	3803 2	Y	102	155 1	109
							112 9					
TOTAL GAS PROD:			50,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			775					

ALTAIR (WILCOX 10,200)		//CONT.//		02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2015 #	1806	-0-	-209	-0-	1756 2	50 9	N	45	148	
02		1885 #	1543	-0-	-342	-0-	1507 2	36 9	N	33	181	
03		1767 #	1477	-0-	-290	-0-	1445 2	32 9	N	29	210	
04		1740 #	1426	-0-	-314	-0-	1395 2	31 9	N	28	65	
05		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	65	
06		1740 #	1580	-0-	-160	-0-	1565 2	15 9	N	14	79	
07		1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1907 2	34 9	N	31	110	
08		1488 #	1275	-0-	-213	-0-	1247 2	28 9	N	25	135	
09		1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1576 2	39 9	N	35	170	
10		1953 #	1875	-0-	-78	-0-	1834 2	41 9	N	37	207	
11		1890 #	1159	-0-	-731	-0-	1129 2	30 9	N	27	234	
12		1953 #	1652	-0-	-301	-0-	1617 2	35 9	N	32	182 1	84
TOTAL GAS PROD:			17,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			336					

OIL AND GAS DIVISION

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			27
02	87 #	20	-0-	-67	-0-	20	2			N	-0-			27
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			27
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			27
05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			27
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			27
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			27
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			27
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			27
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			27
*12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

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

PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

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

TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

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

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

ALVIN, NORTH (8450) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PETRON ENERGY, INC. 660821
 TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
 LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

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

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALVIN, SOUTH (#48) 02115 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272050 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11535 - 11574

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

ALWAN (COOK MOUNTAIN) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER		02158 150 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #:		1		RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 8141 - 8228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 #	3706	-0-	-2153	-0-	3652	2	54	9	N	49				72
02	3886 #	3287	-0-	-599	-0-	3243	2	44	9	N	40				112
03	3875 #	3756	-0-	-119	-0-	3716	2	40	9	N	36				148
04	3750 #	2657	-0-	-1093	-0-	2624	2	33	9	N	30				178
05	3720 #	2639	-0-	-1081	-0-	2613	2	26	9	N	24	179	1		23
06	3630 #	2762	-0-	-868	-0-	2738	2	24	9	N	22				45
07	3751 #	3316	-0-	-435	-0-	3296	2	20	9	N	18				63
08	3751 #	2993	-0-	-758	-0-	2974	2	19	9	N	17				80
09	2760 #	2684	-0-	-76	-0-	2667	2	17	9	N	15				95
10	3317 #	2761	-0-	-556	-0-	2746	2	15	9	N	14				109
11	3210 #	2622	-0-	-588	-0-	2608	2	14	9	N	13				122
12	3317 #	3207	-0-	-110	-0-	3188	2	19	9	N	17				139
TOTAL GAS PROD:		36,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		295									

ALWAN (FRIO 4000) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT		02158 168 196959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #:		1-U		RRCID -> 148196		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4000 - 4010					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALWAN (FRIO 4315) DACUS RESOURCES, INC. LABAY UNIT		02158 182 196959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #:		1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4320 - 4338					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALWAN (FRIO 4315)		//CONT.//		02158 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DACUS RESOURCES, INC.		//CONT.//		196959									
SWANSON		WELL #:		1	RRCID ->	215085	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4316 - 4324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALWAN (FRIO 4360)				02158 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4427 - 4431	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALWAN (FRIO 4860)				02158 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	271101	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4036 - 4040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 #	3241	-0-	-1812	-0-	33	1	3208	2	N	-0-		-0-
02	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	35	1	4856	2	N	-0-		-0-
03	5798 R	5798	-0-	-0-	-0-	41	1	5757	2	N	-0-		-0-
04	5650 R	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	2	N	-0-		-0-
05	6364 R	6364	-0-	-0-	-0-	6323	1	41	2	N	-0-		-0-
06	5881 R	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5841	2	N	-0-		-0-
07	5828 #	5191	-0-	-637	-0-	37	1	5154	2	N	-0-		-0-
08	6355 #	5760	-0-	-595	-0-	40	1	5720	2	N	-0-		-0-
09	6150 #	5814	-0-	-336	-0-	40	1	5774	2	N	-0-		-0-
10	6355 #	5375	-0-	-980	-0-	37	1	5338	2	N	-0-		-0-
11	5880 #	5385	-0-	-495	-0-	40	1	5345	2	N	-0-		-0-
12	6014 #	5394	-0-	-620	-0-	49	1	5345	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC 146832
 MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AMELIA (MARGINULINA STRINGER) 02315 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 182072 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
DOROTIK, JEROME													
02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
263701													
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5580 #	5072	-0-	-508	-0-	506 1	4541 2	N	23			189
							25 9						
02		5104 #	4947	-0-	-157	-0-	446 1	4477 2	N	22			211
							24 9						
03		5394 #	5124	-0-	-270	-0-	499 1	4614 2	N	10			221
							11 9						
04		5220 #	4736	-0-	-484	-0-	485 1	4250 2	N	1			222
							1 9						
05		5394 #	5284	-0-	-110	-0-	536 1	4733 2	N	14			236
							15 9						
06		5130 #	4756	-0-	-374	-0-	525 1	4220 2	N	10	183 1		63
							11 9						
07		5301 #	5237	-0-	-64	-0-	564 1	4653 2	N	18			81
							20 9						
08		5270 #	5104	-0-	-166	-0-	481 1	4587 2	N	33			114
							36 9						
09		5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	489 1	4831 2	N	24			138
							26 9						
10		5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	520 1	4957 2	N	26			164
							29 9						
11		5263 R	5263	-0-	-0-	-0-	508 1	4738 2	N	15			179
							17 9						
12		5518 #	5163	-0-	-355	-0-	531 1	4626 2	N	5			184
							6 9						
TOTAL GAS PROD:			61,538				TOTAL CONDENSATE PROD:			201			

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
FUCIK, DAVID													
02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
263701													
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4185 #	1049	-0-	-3136	-0-	86 1	963 2	N	-0-			64
							71 1	904 2	N	-0-			64
02		3712 #	975	-0-	-2737	-0-	79 1	1077 2	N	-0-			64
							86 1	1154 2	N	1			65
03		2945 #	1156	-0-	-1789	-0-	1 9						
04		1740 #	1241	-0-	-499	-0-	100 1	1334 2	N	3			68
							3 9						
05		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	40 1	454 2	N	1			69
							1 9						
06		1110 #	495	-0-	-615	-0-	14 1	167 2	N	-0-			69
							110 1	1644 2	N	-0-			69
07		1271 #	181	-0-	-1090	-0-	176 1	2539 2	N	-0-			69
							156 1	2370 2	N	5			74
08		1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	6 9						
09		2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	113 1	2081 2	N	-0-			74
							100 1	1672 2	N	-0-			74
10		2532 R	2532	-0-	-0-	-0-							
11		2194 R	2194	-0-	-0-	-0-							
12		2821 #	1772	-0-	-1049	-0-							
TOTAL GAS PROD:			17,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
SCHUMAKER, GENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 130538		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					213
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					213
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LICHNOVSKY		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776										
01	2852 X	2569	-0-	-283	-0-	210	1	2352	2	Y	6					118
02	2668 X	2532	-0-	-136	-0-	183	1	2343	2	Y	5					123
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	196	1	2659	2	Y	5					128
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	187	1	2513	2	Y	2					130
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	191	1	2542	2	Y	4					134
06	2760 X	1135	-0-	-1625	-0-	92	1	1041	2	Y	2					136
07	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	127	1	1521	2	Y	1					137
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	193	1	2882	2	Y	3					140
09	2700 X	2674	-0-	-26	-0-	173	1	2495	2	Y	5					145
10	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	156	1	2364	2	Y	-0-					145
11	2970 X	2702	-0-	-268	-0-	139	1	2559	2	Y	4					149
12	3069 X	2471	-0-	-598	-0-	139	1	2323	2	Y	8					157
TOTAL GAS PROD:		29,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653	- 6805					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6872	- 6982				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 6852	- 6960					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A.D. WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996

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

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

WILCOX, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

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

LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938

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

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710													
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	3705 - 3735					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	N/A					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:	29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6836 - 6850	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:	M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 - 6684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 - 6698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 - 6748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 - 6726
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZAPPE, MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 - 6740
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916

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

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

BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734 - 6752			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686 - 6796			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838 - 6857			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 - 6850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908 - 6920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 - 6922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681	- 6697		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916	- 6984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	- 7056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 110 RRCID -> 165953 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6717 - 6731

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6752 - 6766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	6826 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	6700 - 6712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840 - 6860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZAPPE, MARIE		WELL #:	3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838 - 6848			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:	25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754 - 6770			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

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

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 115737 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6192 - 6196

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

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

BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:		99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982	- 8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID -> 205163	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 7852	- 7860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 8018	- 8028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478

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

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC (FRIO 16) 02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 CONOCO-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996

01	341 #	303	-0-	-38	-0-	300 1	3 9	N	3	175
02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-	175
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - P/A 04/04/16

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)		02468 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WHITE, R. M.		WELL #: 27		RRCID -> 191840		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANAHUAC (MIOCENE 10)		02468 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 133666		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANAHUAC (MIOCENE 12)		02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 12		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

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

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

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

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

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

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

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

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

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

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

ANAHUAC, E. (F-16) 02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 SYPHRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 164298 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8974 - 8990

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 6570 - 6585		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		10		RRCID ->		166371		COMPL. DATE		12/04/1997		TOTAL DEPTH		7085		PERF. 6824 - 6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30		RRCID ->		166742		COMPL. DATE		12/11/1997		TOTAL DEPTH		7261		PERF. 6508 - 6524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	86	-0-	-0-	86	84 1	2 2	Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:				86		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718												

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811												

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710											
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710											
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES											
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104											
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	27373		1494	-0-	-25879	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1122 R		1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
05	26226 #		NO RPT	-0-	-26226	-0-		N	NO RPT		-0-
06	1440 #		NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT		-0-
07	1147 #		NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-
08	1147 #		NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ANGELINA (10,600)		02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990											
STOEGER		WELL #: 7		RRCID -> 174923		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P.		402698		RRCID -> 279163		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9848 - 9872					
BUCCANEER		WELL #: 1											
01	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	641	1	19772	2	N	25		81
						168	4	28	9				
02	17777 X	7050	-0-	-10727	-0-	592	1	6425	2	N	30		111
						33	9						
03	19003 X	5200	-0-	-13803	-0-	651	1	4518	2	N	28		139
						31	9						
04	18390 X	450	-0-	-17940	-0-	66	1	382	2	N	2	141 1	-0-
						2	9						
05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-		-0-
06	9808 X	-0-	-0-	-9808	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/17/2016 - P/A 06/17/16											
TOTAL GAS PROD:		33,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WIGGINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 280164		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 12490 PERF.12058 - 12122					
01	0	2425	-0-	2425	2425	2322	4	103	9	N	94		94
02	0	-0-	-0-	-0-	2425					N	-0-	94 1	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2425					N	-0-		-0-
04	SHUT IN	38201	-0-	38201	40626	1215	1	35521	2	N	1332	1045 1	287
						1465	9						
05	69041	69041	-0-	-0-	40626	1849	1	64605	2	N	2352	2319 1	320
						2587	9						
06	64035	64035	-0-	-0-	40626	1984	1	59883	2	N	1971	2104 1	187
						2168	9						
07	70711	70711	-0-	-0-	40626	2366	1	65899	2	N	2224	2261 1	150
						2446	9						
08	58270	58270	-0-	-0-	40626	2475	1	53890	2	N	1732	1682 1	200
						1905	9						
*09	60917	60697	-0-	-220	40406	58670	3	2027	9	N	1843	1757 0	286
10	64231	64231	-0-	-0-	40406	62254	3	1977	9	N	1797	1857 0	226
11	54720	63234	-0-	8514	48920	61394	3	1840	9	N	1673	1679 0	220
12	56544	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT		220
TOTAL GAS PROD:		490,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,018					

OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534														
CRAWFORD/ACOM		WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANGELINA (12,800)		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KAHLA, E. B. HEIRS GU		WELL #:	1	RRCID ->	276211	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12602 - 12704						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48670	50194	-0-	1524	1524	2243	1	44835	2	N	2833	2797	1			362
02	45530	42471	-0-	-3059	-0-	3116	9	2015	1	N	2423	2460	1			325
03	48794	52072	-0-	3278	3278	2665	9	2244	1	N	2913	2800	1			438
04	47220	45514	-0-	-1706	1572	3204	9	2052	1	N	2767	2670	1			535
05	45226	R 43654	-0-	-1572	-0-	3044	9	2036	1	N	2330	2523	1			342
06	43111	R 43111	-0-	-0-	-0-	2563	9	1981	1	N	2554	2720	1			176
07	44210	R 44210	-0-	-0-	-0-	2809	9	2028	1	N	2584	2545	1			215
08	42206	R 42206	-0-	-0-	-0-	2842	9	1921	1	N	2416	2436	1			195
*09	41406	41192	-0-	-214	-0-	2658	9	38520	3	N	2429	2280	0			344
10	41292	36653	-0-	-4639	-0-	34236	3	2417	9	N	2197	2248	0			293
11	39960	38268	-0-	-1692	-0-	35873	3	2395	9	N	2177	2122	0			348
12	41292	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT					348
TOTAL GAS PROD:		479,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,623								

ANGELINA (12900)		02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PIPKIN-WINGATE		WELL #:	1	RRCID ->	253385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12858 - 12872						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11470	11535	-0-	65	65	10803	3	732	9	N	665	705	1			149
02	22450	10915	-0-	-11535	-0-	10241	3	674	9	N	613	517	1			245
03	DLQ G-10	11131	-0-	11131	11131	10428	3	703	9	N	639	712	1			172
04	DLQ G-10	9084	-0-	9084	20215	8407	3	677	9	N	615	523	1			264
05	DLQ G-10	11290	-0-	11290	31505	10602	3	688	9	N	625	680	1			209
06	DLQ G-10	11351	-0-	11351	42856	10670	2	681	9	N	619	673	1			155
07	11310	11117	-0-	-193	42663	10431	2	686	9	N	624	652	1			127
08	11687	9907	-0-	-1780	40883	9212	2	695	9	N	632	692	1			67
09	11310	10741	-0-	-569	40314	10022	2	719	9	N	654	541	1			180
10	11687	10980	-0-	-707	39607	10262	2	718	9	N	653	718	1			115
11	11310	10413	-0-	-897	38710	9699	2	714	9	N	649	714	1			50
*12	11687	9732	-0-	-1955	36755	9040	2	692	9	N	629	525	1			154
TOTAL GAS PROD:		128,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,617								

OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
 BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 CARR WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					205
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4980	2	189	9	N	172	172	1			205
03	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					205
04	4500 X	992	-0-	-3508	-0-	992	2			N	-0-					205
05	4650 X	484	-0-	-4166	-0-	484	2			N	-0-					205
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					205
07	4650 X	33	-0-	-4617	-0-	33	2			N	-0-					205
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					205
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					205
10	496 X	263	-0-	-233	-0-	78	2	185	9	N	168	168	1			205
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					205
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					205
TOTAL GAS PROD:		17,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		340										

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 X	372	-0-	-403	-0-	372	2			N	-0-					26
02	725 X	286	-0-	-439	-0-	286	2			N	-0-					26
03	713 X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					26
04	690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-					26
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					26
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					26
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					26
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					26
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					26
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7688 X	6853	-0-	-835	-0-	6695 2	158 9	Y	144	144 1		55
02		7192 X	5160	-0-	-2032	-0-	5080 2	80 9	Y	73	73 1		55
03		6696 X	6105	-0-	-591	-0-	6025 2	80 9	Y	73	73 1		55
04		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7850 2	77 9	Y	70	70 1		55
05		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8101 2	76 9	Y	69	69 1		55
06		6480 X	2777	-0-	-3703	-0-	2702 2	75 9	Y	68	68 1		55
07		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8201 2	80 9	Y	73	73 1		55
08		6696 X	6625	-0-	-71	-0-	6550 2	75 9	Y	68	68 1		55
09		7830 X	7064	-0-	-766	-0-	6988 2	76 9	Y	69	69 1		55
10		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8021 2	79 9	Y	72	72 1		55
11		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8779 2	79 9	Y	72	72 1		55
12		8091 X	6850	-0-	-1241	-0-	6770 2	80 9	Y	73	73 1		55

TOTAL GAS PROD: 82,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
02		377 X	160	-0-	-217	-0-	160 2		N	-0-			-0-
03		403 X	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-			-0-
04		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05		341 X	171	-0-	-170	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06		330 X	120	-0-	-210	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07		434 X	310	-0-	-124	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
09		420 X	101	-0-	-319	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10		310 X	178	-0-	-132	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12		558 X	104	-0-	-454	-0-	104 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-			299
02		2233 N	1957	-0-	-276	-0-	1957 2		N	-0-			299
03		2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021 2		N	-0-			299
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			299
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			299
06		1950 N	1945	-0-	-5	-0-	1945 2		N	-0-			299
07		2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1908 2		N	-0-			299
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			299
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			299
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			299
11		2280 N	1633	-0-	-647	-0-	1633 2		N	-0-			299
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			299

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
2750 R	3067 R	5412 R	4321 R	4084 R	5250 #	5425 #	5425 #	4320 #	4092 #	4170 #	4309 #
2750	3067	5412	4321	4084	1012	415	4306	3350	3000	3282	2755
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-4238	-5010	-1119	-970	-1092	-888	-1554
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2750	3067	5210	4120	3904	1012	220	4110	3350	2807	3128	2572
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		202	201	180		195	196		193	154	183
		9	9	9		9	9		9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	184	183	164	-0-	177	178	-0-	175	140	166
		1	1	1		1	1		1	1	1
39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39

TOTAL GAS PROD: 37,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
761 N	377 N	868 X	840 X	868 X	750 X	8323 X	620 X	560 N	434 X	420 X	434 X
761	322	608	592	567	215	8323	436	560	395	-0-	351
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-55	-260	-248	-301	-535	-0-	-184	-0-	-39	-420	-83
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
520	200	486	475	451	102	8201	322	444	274		229
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		2
241	122	122	117	116	113	122	114	116	121		122
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y		Y
219	111	111	106	105	103	111	104	105	110	110	111
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554												
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250												

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY												
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768												
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 1	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLE SPRINGS (BUDA)		03310 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347							
CLARK, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
LEOR ENERGY INDIGO L.P.		496768							
RICHARDS, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RHC ENERGY (USA) LLC		704798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
KENLEY		1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 U RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16												

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

APPLE SPRINGS (PETTIT) 03310 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 L RRCID -> 084841 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16												

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

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

ARCOLA (7700 FRIO)		//CONT.//		03474 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
PIC OPERATING, LLC				664202							
CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	278036	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7819 - 7822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2015 - PLUGGED 02/05/15											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARGO-HAWK (10400 SAND)		//CONT.//		03543 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
LANGHAM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11912 - 11928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		0	3895	-0-	3895	3632	2	263	9	N	239	
06		9340	11799	-0-	2459	6354	11047	2	752	9	N	684
07		14477	8485	-0-	-5992	362	7912	2	573	9	N	521
08		14477	9487	-0-	-4990	-0-	8782	2	705	9	N	641
09		14010	11474	-0-	-2536	-0-	10818	2	656	9	N	596
10		14477	9602	-0-	-4875	-0-	9150	2	452	9	N	411
11		14010	7884	-0-	-6126	-0-	7503	2	381	9	N	346
12		11842 #	2628	-0-	-9214	-0-	2496	2	132	9	N	120
TOTAL GAS PROD:			65,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,558			

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		//CONT.//		03720 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FAYETTE		
MCA PETROLEUM CORPORATION				537160							
EAST ARNIM UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	280938	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 - 1791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06 14B2 EXT		135	-0-	135	135		135	2	N	-0-		-0-	
07 14B2 EXT		180	-0-	180	315		180	2	N	-0-		-0-	
08 14B2 EXT		180	-0-	180	495		180	2	N	-0-		-0-	
09 600 R		105	-0-	-495	-0-		105	2	N	-0-		-0-	
10 186 #		130	-0-	-56	-0-		130	2	N	-0-		-0-	
11 180 #		145	-0-	-35	-0-		145	2	N	-0-		-0-	
12 186 #		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 62 X		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		31	
02 51 X		51	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-		31	
03 93 X		36	-0-	-57	-0-		36	2	N	-0-		31	
04 90 X		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		31	
05 93 X		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		31	
06 275 X		275	-0-	-0-	-0-		275	2	N	-0-		31	
07 70 X		70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-		31	
08 35 X		35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-		31	
09 270 X		30	-0-	-240	-0-		30	2	N	-0-		31	
10 279 X		31	-0-	-248	-0-		31	2	N	-0-		31	
11 364 X		364	-0-	-0-	-0-		364	2	N	-0-		31	
*12 200 X		200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-		31	

TOTAL GAS PROD:		1,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		60	
02 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
03 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
04 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
05 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
06 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
07 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
08 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
09 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
10 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
11 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
12 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	

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

OIL AND GAS DIVISION

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651								
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9323 - 9474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-		203
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-		89
03	0 W	46	-0-	46	-0-	46	2		N	-0-		89
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-		89
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-		89
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-		89
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		89
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		1,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHBY, E. (9652)		04024 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194										
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834
01	6417 #	4872	-0-	-1545	-0-	4758	2	114	9	N	104	185 1 230
02	6232 R	6232	-0-	-0-	-0-	6136	2	96	9	N	87	317
03	5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	5671	2	111	9	N	101	184 1 234
04	6000 #	5681	-0-	-319	-0-	5596	2	85	9	N	77	311
05	6665 #	5665	-0-	-1000	-0-	5610	2	55	9	N	50	177 1 184
06	6450 #	5758	-0-	-692	-0-	5758	2			N	-0-	184
07	6665 #	5685	-0-	-980	-0-	5626	2	59	9	N	54	178 1 60
08	6024 R	6024	-0-	-0-	-0-	5945	2	79	9	N	72	132
09	5760 #	5034	-0-	-726	-0-	4959	2	75	9	N	68	200
10	5952 #	5762	-0-	-190	-0-	5681	2	81	9	N	74	184 1 90
11	5820 #	5114	-0-	-706	-0-	5031	2	83	9	N	75	165
12	6014 #	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:		61,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		762				

OIL AND GAS DIVISION

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 9020 - 9042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1364 #	63	-0-	-1301	-0-	63 2	N	-0-			63	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			63	
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			63	
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			63	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			63	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63	
TOTAL GAS PROD:			63	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC		862645											
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 5856 - 5871			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 7234 - 7240			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,530 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578

WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3)
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.
BAER RANCH

04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
253385

WELL #: RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012																
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BAER RANCH (TEX-MISS #6)
HILCORP ENERGY COMPANY
BAER-FRANKLIN

04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
386310

WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

01	180172	147481	-0-	-32691	-0-	5664	1	140709	2	N	1007	927	1			340
02	160080 #	128859	-0-	-31221	-0-	1108	9									
03	164021	152733	-0-	-11288	-0-	5456	1	122317	2	N	987	900	1			427
04	158730	151168	-0-	-7562	-0-	1086	9									
05	164021	163877	-0-	-144	-0-	5936	1	145665	2	N	1029	1074	1			382
06	147810 #	34326	-0-	-113484	-0-	1132	9									
07	156209 #	-0-	-0-	-156209	-0-	5664	1	144425	2	N	981	1227	1			136
08	163866 #	-0-	-0-	-163866	-0-	1079	9									
09	156540	35	-0-	-156505	-0-	5840	1	156839	2	N	1089	888	1			337
10	161758	-0-	-0-	-161758	-0-	1198	9									
11	34320 #	-0-	-0-	-34320	-0-	1312	1	32783	2	N	210	356	1			191
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	231	9									
TOTAL GAS PROD: 778,479																
TOTAL CONDENSATE PROD: 5,303																

OIL AND GAS DIVISION

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

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

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

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

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

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15

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

OIL AND GAS DIVISION

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
 WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

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

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108	2120	-0-	12	B	12	2021	2	99	9	N	90				221
02	1972	1851	-0-	-121	B	-109	1750	2	101	9	N	92				313
03	2108	2029	-0-	-79	B	-188	1941	2	88	9	N	80	189	1		204
04	2040	2126	-0-	86	B	-102	2031	2	95	9	N	86				290
05	2108	2278	-0-	170	B	68	2195	2	83	9	N	75	183	1		182
06	2040	2188	-0-	148	B	216	2101	2	87	9	N	79	179	1		82
07	2788 N	2572	-0-	-216	B	-0-	2480	2	92	9	N	84				166
08	2108 N	1738	-0-	-370	B	-0-	1664	2	74	9	N	67				233
09	2040 N	1437	-0-	-603	B	-0-	1384	2	53	9	N	48				281
10	2108 N	1651	-0-	-457	B	-0-	1556	2	95	9	N	86	182	1		185
11	1680 N	1614	-0-	-66	B	-0-	1540	2	74	9	N	67	182	1		70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:											21,604	TOTAL CONDENSATE PROD:				854

OIL AND GAS DIVISION

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
PIERCE RANCH		WELL #:	A 1	RRCID ->	279185	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	8668 - 8686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T120	RRCID ->	005040	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6190 - 6210			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAMMEL GAS UNIT			WELL #:	1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6208	- 6218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 6226	- 6252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048	COMPL. DATE 07/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206	- 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194																

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A																

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

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

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)										WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
BAMMEL										WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:		4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6146	- 6184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		11 I	RRCID -> 115000	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 6254	- 6282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:		5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6233	- 6260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6190 - 6216			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6122 - 6161			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 6140 - 6180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

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

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

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

EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

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

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

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

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

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

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

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

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

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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

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

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

01	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

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

OIL AND GAS DIVISION

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			27													
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			27													
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			27													
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			27													
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			27													
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			27													
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			27													
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			27													
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			27													
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			27													
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			27													
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			27													
TOTAL GAS PROD: 257														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

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

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: 2 RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

01	558	N	545	-0-	-13	-0-	487	1	58	2	Y	-0-		-0-	
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	501	1	60	2	Y	-0-		-0-	
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	552	1	57	2	Y	-0-		-0-	
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-		-0-	
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-		-0-	
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	584	1	44	2	Y	-0-		-0-	
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	1	39	2	Y	-0-		-0-	
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	555	1	44	2	Y	-0-		-0-	
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	552	1	36	2	Y	-0-		-0-	
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	564	1	49	2	Y	-0-		-0-	
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	500	1	38	2	Y	-0-		-0-	
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,533											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688

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

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)			06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
METZGER GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	137674	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8130 - 8398
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	470	-0-	-305	-0-	173 1	246 2	Y	46		308	
						51 9						
02	725 N	482	-0-	-243	-0-	147 1	296 2	Y	35	92 1	251	
						39 9						
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	221 1	437 2	Y	24	126 1	149	
						26 9						
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	297 1	642 2	Y	38	168 1	19	
						42 9						
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	287 1	688 2	Y	119	116 1	22	
						131 9						
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	348 1	553 2	Y	78	94 1	6	
						86 9						
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	508 1	507 2	Y	39		45	
						43 9						
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	266 1	504 2	Y	28	15 1	58	
						31 9						
09	990 N	612	-0-	-378	-0-	202 1	370 2	Y	36	28 1	66	
						40 9						
10	1054 N	625	-0-	-429	-0-	233 1	337 2	Y	50	40 1	76	
						55 9						
11	780 N	527	-0-	-253	-0-	213 1	292 2	Y	20	22 1	74	
						22 9						
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	259 1	292 2	Y	25	20 1	79	
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		8,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		538						

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
THOMPSON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	105998	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	8337 - 8347
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7660 X	594	-0-	-7066	-0-	245	1	349	2	Y	-0-				-0-
02	1827 X	995	-0-	-832	-0-	330	1	665	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2427	-0-	2427	2427	814	1	1613	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	2261	-0-	2261	4688	714	1	1547	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	4748	-0-	4748	9436	1399	1	3349	2	Y	-0-				-0-
06	12624 X	3188	-0-	-9436	-0-	1232	1	1956	2	Y	-0-				-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	1482	1	1479	2	Y	-0-				-0-
08	2418 X	822	-0-	-1596	-0-	284	1	538	2	Y	-0-				-0-
09	4590 X	911	-0-	-3679	-0-	322	1	589	2	Y	-0-				-0-
10	4743 X	871	-0-	-3872	-0-	356	1	515	2	Y	-0-				-0-
11	3180 X	1012	-0-	-2168	-0-	428	1	584	2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	1068	-0-	-1908	-0-	502	1	566	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93

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

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

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

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077												
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			42			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 271691 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	3100	N	3658	-0-	558	558	1041	1	1972	2	N	586
							645	9				487
09	14B2	EXT	4101	-0-	4101	4659	1144	1	2092	2	N	786
							865	9				847
10	14B2	EXT	3706	-0-	3706	8365	1227	1	1772	2	N	643
							707	9				639
11	14B2	EXT	3337	-0-	3337	11702	1202	1	1642	2	N	448
							493	9				478
12	14B2	EXT	2721	-0-	2721	14423	1065	1	1201	2	N	414
							455	9				336
TOTAL GAS PROD:			17,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,877			

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																	
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8308 X	5278	-0-	-3030	-0-	2180	1	3098	2	N	-0-					-0-
02		8468 X	6343	-0-	-2125	-0-	2103	1	4240	2	N	-0-					-0-
03		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	3048	1	6044	2	N	-0-					-0-
04		6990 X	6696	-0-	-294	-0-	2115	1	4581	2	N	-0-					-0-
05		7223 X	7059	-0-	-164	-0-	2081	1	4978	2	N	-0-					-0-
06		6990 X	6262	-0-	-728	-0-	2419	1	3843	2	N	-0-					-0-
07		7223 X	6223	-0-	-1000	-0-	3115	1	3108	2	N	-0-					-0-
08		7223 X	5235	-0-	-1988	-0-	1809	1	3426	2	N	-0-					-0-
09		6840 X	3802	-0-	-3038	-0-	1344	1	2458	2	N	-0-					-0-
10		7068 X	4033	-0-	-3035	-0-	1650	1	2383	2	N	-0-					-0-
11		6270 X	3786	-0-	-2484	-0-	1600	1	2186	2	N	-0-					-0-
12		6231 X	3177	-0-	-3054	-0-	1493	1	1684	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			66,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850																	
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456																	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEACH CITY (VKSGB GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371																	
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEASLEY (Y-4)		06509 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 275483		COMPL. DATE 08/29/2014		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546								
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226	- 9246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3169	141	-0-	-3028	-0-	138 2	3 9	N	3			30
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317 2	6 9	N	5			35
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-			35
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			35
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2		N	-0-			35
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			35
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			35
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-			35
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		N	-0-			35
10	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2		N	-0-			35
11	210 N	42	-0-	-168	-0-	36 2	6 9	N	5			40
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868								
STADE, EDWIN		WELL #:		1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF. 13408	- 15150			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KEITH & DOWLEN		WELL #:		35	RRCID -> 145199	COMPL. DATE 04/24/1993	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7072	- 7082			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//	06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
KEITH & DOWLEN		WELL #:	34	RRCID -> 164875	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 6161	PERF. 2700	- 2704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEITH & DOWLEN		WELL #:	30	RRCID -> 169370	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4468	- 4474	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEITH & DOWLEN		WELL #:	28	RRCID -> 173514	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 2692	- 2702	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KEITH & DOWLEN		WELL #:		33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	3290 - 4425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEITH & DOWLEN		WELL #:		36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5584 - 5596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEITH & DOWLEN		WELL #:		29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	4596 - 4604	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3760 - 3770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEITH & DOWLEN		WELL #:		41	RRCID ->	270042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14725	PERF.	5790 - 6350		
01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	2708	1	2330	2	Y	1296	1242	1	154
						1426	9							
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	2363	1	2406	2	Y	1226	1177	1	203
						1349	9							
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2133	1	192	2	Y	566	599	1	170
						623	9							
04	6090 X	1912	-0-	-4178	-0-	1404	1	197	2	Y	283	380	1	73
						311	9							
05	6293 X	2922	-0-	-3371	-0-	2030	1	352	2	Y	491	517	1	47
						540	9							
06	6090 X	3290	-0-	-2800	-0-	2432	1	258	2	Y	545	450	1	142
						600	9							
07	6293 X	3000	-0-	-3293	-0-	2187	1	218	2	Y	541	512	1	171
						595	9							
08	2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	1250	1	6	2	Y	516	582	1	105
						568	9							
09	2520 X	1307	-0-	-1213	-0-	847	1	460	9	Y	418	446	1	77
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	138	144	1	71
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	71	1	-0-
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,020						

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769		
01	16368	-0-	-0-	-16368	-0-				N	5461	5604	1	462	
02	15312	-0-	-0-	-15312	-0-				N	4161	4392	1	231	
03	16368	-0-	-0-	-16368	-0-				N	3673	3395	1	509	
04	15840	-0-	-0-	-15840	-0-				N	3553	3576	1	486	
05	16368	-0-	-0-	-16368	-0-				N	4088	3922	1	652	
06	15840	-0-	-0-	-15840	-0-				N	3902	3944	1	610	
07	4209 R	4209	-0-	-0-	-0-	25	2	4184	9	N	3804	3636	1	778
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4718	5054	1	442
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4359	4230	1	571
10	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	4736	4853	1	454
11	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-					N	3358	3556	1	256
12	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:		4,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,813						

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24490 X	22805	-0-	-1685 B	-0-	22728	3	77 9	N	70	176	1	71
02	22910 X	20144	-0-	-2766 B	-0-	20078	3	66 9	N	60			131
03	20721 X	20721	-0-	-0- B	-0-	20653	3	68 9	N	62			193
04	22080 X	20165	-0-	-1915 B	-0-	20111	3	54 9	N	49	176	1	66
05	22816 X	19307	-0-	-3509 B	-0-	19246	3	61 9	N	55			121
06	22080 X	17740	-0-	-4340 B	-0-	17683	3	57 9	N	52			173
07	21545 X	17605	-0-	-3940 B	-0-	17550	3	55 9	N	50			223
08	20832 X	20388	-0-	-444 B	-0-	20319	3	69 9	N	63	178	1	108
09	DLQ G-10	18462	-0-	18462 B	18462	18405	3	57 9	N	52			160
10	DLQ G-10	16949	-0-	16949 B	35411	16899	3	50 9	N	45			205
11	51557 X	16146	-0-	-35411 B	-0-	16096	3	50 9	N	45	182	1	68
12	18755 X	16498	-0-	-2257 B	-0-	16435	3	63 9	N	57			125

TOTAL GAS PROD: 226,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908											
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13222	-	13390		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	77552 X	77552	-0-	-0- B	-0-		68735	3	8817	9	N	8015	7786	1	728
02	70243 X	70243	-0-	-0- B	-0-		62980	3	7263	9	N	6603	6875	1	456
03	70900 X	70900	-0-	-0- B	-0-		63922	3	6978	9	N	6344	6487	1	313
04	70320 X	68456	-0-	-1864 B	-0-		62120	3	6336	9	N	5760	5574	1	499
05	72664 X	69526	-0-	-3138 B	-0-		63456	3	6070	9	N	5518	5568	1	449
06	70320 X	65145	-0-	-5175 B	-0-		59782	3	5363	9	N	4875	5224	1	100
07	72664 X	65109	-0-	-7555 B	-0-		60003	3	5106	9	N	4642	4255	1	487
08	70897 X	62595	-0-	-8302 B	-0-		57884	3	4711	9	N	4283	4244	1	526
09	DLQ G-10	58384	-0-	58384 B	58384		54145	3	4239	9	N	3854	3753	1	627
10	DLQ G-10	58313	-0-	58313 B	116697		54168	3	4145	9	N	3768	3983	1	412
11	171178 X	54481	-0-	-116697 B	-0-		50668	3	3813	9	N	3466	3267	1	611
12	55459 X	54027	-0-	-1432 B	-0-		50222	3	3805	9	N	3459	3857	1	213
TOTAL GAS PROD:		774,731					TOTAL CONDENSATE PROD:		60,587						

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13405	-	13462		
01	28861 X	24006	-0-	-4855 B	-0-		20078	3	3928	9	N	3571	3806	1	227
02	23664 X	21134	-0-	-2530 B	-0-		17637	3	3497	9	N	3179	3083	1	323
03	18951 X	18951	-0-	-0- B	-0-		15812	3	3139	9	N	2854	2899	1	278
04	21120 X	19919	-0-	-1201 B	-0-		17056	3	2863	9	N	2603	2701	1	180
05	23148 X	23148	-0-	-0- B	-0-		20071	3	3077	9	N	2797	2527	1	450
06	21120 X	20376	-0-	-744 B	-0-		17598	3	2778	9	N	2525	2503	1	472
07	21824 X	21092	-0-	-732 B	-0-		18223	3	2869	9	N	2608	2691	1	389
08	21824 X	20192	-0-	-1632 B	-0-		17475	3	2717	9	N	2470	2515	1	344
09	DLQ G-10	19430	-0-	19430 B	19430		16897	3	2533	9	N	2303	2344	1	303
10	DLQ G-10	20156	-0-	20156 B	39586		17581	3	2575	9	N	2341	2331	1	313
11	58887 X	19301	-0-	-39586 B	-0-		16802	3	2499	9	N	2272	2351	1	234
*12	20095 X	20095	-0-	-0- B	-0-		17423	3	2672	9	N	2429	2341	1	322
TOTAL GAS PROD:		247,800					TOTAL CONDENSATE PROD:		31,952						

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13150	-	13336		
01	89798 X	89798	-0-	-0- B	-0-		67811	3	21987	9	N	19988	19518	1	494
02	78764 X	78764	-0-	-0- B	-0-		59862	3	18902	9	N	17184	17667	1	11
03	84787 X	84787	-0-	-0- B	-0-		64728	3	20059	9	N	18235	17879	1	367
04	80603 X	80603	-0-	-0- B	-0-		63182	3	17421	9	N	15837	15818	1	386
05	84654 X	84654	-0-	-0- B	-0-		67254	3	17400	9	N	15818	15822	1	382
06	81849 X	81849	-0-	-0- B	-0-		66160	3	15689	9	N	14263	14190	1	455
07	84978 X	84978	-0-	-0- B	-0-		68985	3	15993	9	N	14539	14695	1	299
08	83235 X	83235	-0-	-0- B	-0-		68130	3	15105	9	N	13732	13306	1	725
09	DLQ G-10	77208	-0-	77208 B	77208		64404	3	12804	9	N	11640	11900	1	465
10	DLQ G-10	78438	-0-	78438 B	155646		65048	3	13390	9	N	12173	12590	1	48
11	229145 X	73499	-0-	-155646 B	-0-		61122	3	12377	9	N	11252	10764	1	536
12	84971 X	71000	-0-	-13971 B	-0-		59211	3	11789	9	N	10717	10990	1	263
TOTAL GAS PROD:		968,813					TOTAL CONDENSATE PROD:		175,378						

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER							
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908												
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13542 - 13562			
01	0	29609	-0-	29609	B	2294274	28599	3	1010	9	N	918	907	1	167
02	0	40422	-0-	40422	B	2334696	39200	3	1222	9	N	1111	1091	1	187
03	2386379 X	51683	-0-	-2334696	B	-	50051	3	1632	9	N	1484	1451	1	220
04	171570 X	25864	-0-	-145706	B	-	25082	3	782	9	N	711	721	1	210
05	177289 X	251	-0-	-177038	B	-	243	3	8	9	N	7			217
06	171570 X	8996	-0-	-162574	B	-	8665	3	331	9	N	301	179	1	339
07	177289 X	10970	-0-	-166319	B	-	10622	3	348	9	N	316	355	1	300
08	177289 X	8449	-0-	-168840	B	-	8387	3	62	9	N	56	178	1	178
09	0 W	8248	-0-	8248	B	8248	7787	3	461	9	N	419	362	1	235
10	0 W	8666	-0-	8666	B	16914	8393	3	273	9	N	248	365	1	118
11	0 W	8284	-0-	8284	B	25198	8012	3	272	9	N	247	185	1	180
12	0 W	8248	-0-	8248	B	33446	8030	3	218	9	N	198	183	1	195

TOTAL GAS PROD: 209,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13106 - 13443			
01	53760 X	53760	-0-	-0-	B	-0-	45336	3	8424	9	N	7658	7542	1	488
02	49365 X	49365	-0-	-0-	B	-0-	41822	3	7543	9	N	6857	6996	1	349
03	48494 X	48494	-0-	-0-	B	-0-	41569	3	6925	9	N	6295	6441	1	203
04	46744 X	46744	-0-	-0-	B	-0-	40042	3	6702	9	N	6093	5900	1	396
05	49298 X	49298	-0-	-0-	B	-0-	42838	3	6460	9	N	5873	5915	1	354
06	46523 X	46523	-0-	-0-	B	-0-	40739	3	5784	9	N	5258	5511	1	101
07	46793 X	46793	-0-	-0-	B	-0-	41095	3	5698	9	N	5180	4624	1	657
08	82336 X	43638	-0-	-38698	B	-0-	38295	3	5343	9	N	4857	5160	1	354
09	79680 X	39956	-0-	-39724	B	-0-	35060	3	4896	9	N	4451	4265	1	539
10	82336 X	41465	-0-	-40871	B	-0-	36659	3	4806	9	N	4369	4645	1	263
*11	79680 X	38748	-0-	-40932	B	-0-	34287	3	4461	9	N	4055	3774	1	544
12	46779 X	37831	-0-	-8948	B	-0-	33510	3	4321	9	N	3928	4167	1	305

TOTAL GAS PROD: 542,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,874

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3156	-0-	3156 B	225578	3156	3		N	-0-			66
02		0	2076	-0-	2076 B	227654	2076	3		N	-0-			66
03		0	1897	-0-	1897 B	229551	1897	3		N	-0-			66
04		0	1790	-0-	1790 B	231341	1790	3		N	-0-			66
05		0	1650	-0-	1650 B	232991	1650	3		N	-0-			66
06		0	1298	-0-	1298 B	234289	1298	3		N	-0-			66
07		0	1403	-0-	1403 B	235692	1403	3		N	-0-			66
08		0	1215	-0-	1215 B	236907	1215	3		N	-0-			66
09		238089 X	1182	-0-	-236907 B	-0-	1182	3		N	-0-			66
10		10788 X	1114	-0-	-9674 B	-0-	1114	3		N	-0-			66
11		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-				N	-0-			66
12		0 W	1015	-0-	1015 B	1015	1015	3		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			17,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: RRCID -> 281559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9221 - 11038														
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGNUM FORCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13150	- 13260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281598	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	13862	PERF.13678	- 13698			
01	0	247923	-0-	247923	B	3821376	240714	3	7209	9	N	6554	6489	1	342
02	0	226173	-0-	226173	B	4047549	219571	3	6602	9	N	6002	6108	1	236
03	0	234445	-0-	234445	B	4281994	227472	3	6973	9	N	6339	6108	1	467
04	0	226511	-0-	226511	B	4508505	219938	3	6573	9	N	5975	6246	1	196
05	0	244382	-0-	244382	B	4752887	237418	3	6964	9	N	6331	6070	1	457
06	0	224315	-0-	224315	B	4977202	217714	3	6601	9	N	6001	6043	1	415
07	0	234322	-0-	234322	B	5211524	227677	3	6645	9	N	6041	6041	1	415
08	0	228236	-0-	228236	B	5439760	221412	3	6824	9	N	6204	5861	1	758
*09	5653802 X	214042	-0-	-5439760	B	-0-	207687	3	6355	9	N	5777	6019	1	516
*10	360716 X	209584	-0-	-151132	B	-0-	203128	3	6456	9	N	5869	6055	1	330
*11	349080 X	196584	-0-	-152496	B	-0-	190487	3	6097	9	N	5543	5544	1	329
*12	360716 X	NO RPT	-0-	-360716	B	-0-					N	NO RPT			329

TOTAL GAS PROD: 2,486,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,636

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13412	- 13754			
01	0	7760	-0-	7760	B	337566	7157	3	603	9	N	548	548	1	215
02	0	8976	-0-	8976	B	346542	8280	3	696	9	N	633	723	1	125
03	0	10542	-0-	10542	B	357084	9849	3	693	9	N	630	545	1	210
04	0	10139	-0-	10139	B	367223	9434	3	705	9	N	641	728	1	121
05	0	9914	-0-	9914	B	377137	9269	3	645	9	N	586	552	1	155
06	0	9223	-0-	9223	B	386360	8626	3	597	9	N	543	5441	0	158
07	0	9685	-0-	9685	B	396045	9079	3	606	9	N	551	537	1	172
08	0	9805	-0-	9805	B	405850	9177	3	628	9	N	571	545	1	198
*09	415373 X	9523	-0-	-405850	B	-0-	8889	3	634	9	N	576	546	1	230
*10	0 W	7900	-0-	7900	B	7900	7390	3	510	9	N	464	556	1	138
*11	0 W	2677	-0-	2677	B	10577	2581	3	96	9	N	87			225
12	0 W	681	-0-	681	B	11258	648	3	33	9	N	30	180	1	75

TOTAL GAS PROD: 96,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

OIL AND GAS DIVISION

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) FORT APACHE ENERGY, INC. RICE		06866 500 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
		WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4949 - 4952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1880	1859	1		382
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1789	1863	1		308
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1874	1656	1		526
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1832	2063	1		295
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2680	2307	1		668
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2203	2306	1		565
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2616	2682	1		499
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2688	2862	1		325
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2328	2409	1		244
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2447	2193	1		498
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2334	2586	1		246
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				246
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,671							

BEMUS (6300) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BEMUS		06987 850 402723		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624					
01	14B2 EXT	9311	-0-	9311	18588	9311	2			N	-0-				36
02	14B2 EXT	9311	-0-	9311	27899	9311	2			N	-0-				36
03	T. A.	9215	-0-	9215	37114	9215	2			N	-0-				36
04	14B2 EXT	9215	-0-	9215	46329	9215	2			N	-0-				36
05	14B2 EXT	9185	-0-	9185	55514	9185	2			N	-0-				36
06	14B2 EXT	9528	-0-	9528	65042	9130	2	398	9	N	362	362	2		36
07	14B DENY	9534	-0-	9534	74576	9110	2	424	9	N	385	385	1		36
08	9376	9376	-0-	-0-	74576	8980	2	396	9	N	360	360	1		36
09	9363	9363	-0-	-0-	74576	8950	2	413	9	N	375	375	1		36
10	9486	9289	-0-	-197	74379	8862	2	427	9	N	388	388	1		36
*11	9429	9429	-0-	-0-	74379	8972	2	457	9	N	415	415	1		36
12	9486 NO RPT	-0-	-0-	-9486	64893					N	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:		102,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,285							

BENDER (Y-2) HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC BENDER ESTATE A		07095 625 388700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700										
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 -	5961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 -	3965	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 -	8530	
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	3	Y	12	11	1	10
						13	9							
02	1334 N	1213	-0-	-121	-0-	57	1	1145	3	Y	10	9	1	11
						11	9							
03	T. A.	978	-0-	978	978	47	1	922	3	Y	8	8	1	11
						9	9							
04	1925 X	947	-0-	-978	-0-	47	1	883	3	Y	15	16	1	10
						17	9							
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	44	1	916	3	Y	17	15	1	12
						19	9							
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	44	1	876	3	Y	15	14	1	13
						17	9							
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	925	3	Y	31	27	1	17
						34	9							
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	932	3	Y	15	10	1	22
						17	9							
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	98	4	1	116
						108	9							
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	31	1	655	3	Y	8	6	1	118
						9	9							
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	46	1	853	3	Y	-0-	5	1	113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		10,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	2479	-0-	-900	-0-	115	1	2342	3	Y	20	20	1	29
						22	9							
02	3016 X	2228	-0-	-788	-0-	105	1	2103	3	Y	18	17	1	30
						20	9							
03	T. A.	2810	-0-	2810	2810	133	1	2653	3	Y	22	22	1	30
						24	9							
04	5654 X	2844	-0-	-2810	-0-	145	1	2682	3	Y	15	19	1	26
						17	9							
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	136	1	2884	3	Y	17	16	1	27
						19	9							
06	3000 N	3175	-0-	175	175	153	1	3005	3	Y	15	14	1	28
						17	9							
07	3100 N	5361	-0-	2261	2436	225	1	5103	3	Y	30	27	1	31
						33	9							
08	3100 N	1204	-0-	-1896	540	58	1	1129	3	Y	15	10	1	36
						17	9							
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	44	3	1	77
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	2	1	75
11	2400 X	40	-0-	-2360	-0-	1	1	30	3	Y	8	7	1	76
						9	9							
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		23,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
QUIREY		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7672 - 7692			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8		130
02	957 N	391	-0-	-566	-0-	391	2			N	-0-		130
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		130
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		130
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		130
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		130
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-		130
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		130
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		130
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		6,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	30	1	2807	2	N	-0-		122
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	2	N	-0-		122
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1754	2	N	-0-		122
04	2760 N	1047	-0-	-1713	-0-	30	1	1017	2	N	-0-		122
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		122
06	1740 N	2	-0-	-1738	-0-	2	2			N	-0-		122
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	2	N	-0-		122
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	890	2	N	-0-		122
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	N	-0-		122
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	-0-		122
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	-0-		122
12	2201 N	417	-0-	-1784	-0-	20	1	397	2	N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		15,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.//		531085											
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 7650 - 7681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	20	1	1319	2	N	-0-	97	
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-	97	
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	2	N	-0-	97	
04	1290 N	623	-0-	-667	-0-	20	1	603	2	N	-0-	97	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	97	
06	1020 N	204	-0-	-816	-0-	10	1	194	2	N	-0-	97	
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1655	2	N	-0-	97	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	N	-0-	97	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-	97	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	-0-	97	
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	-0-	97	
12	1054 N	753	-0-	-301	-0-	20	1	733	2	N	-0-	97	
TOTAL GAS PROD:		11,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7545 - 7871		
ANGELO UNIT		WELL #:		1		10/21/1980		8039		7545 - 7871		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2015 - P/A		02/11/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		803290		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7586 - 7599		
WALLACE, A. M.		WELL #:		1		01/29/1960		8150		7586 - 7599		
01	1054 N	917	-0-	-137	-0-	65	1	852	2	N	-0-	23
02	841 N	721	-0-	-120	-0-	54	1	667	2	N	-0-	23
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	2	N	-0-	23
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	65	1	830	2	N	-0-	23
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	-0-	12
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-	12
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	67	1	844	2	N	-0-	12
08	992 N	611	-0-	-381	-0-	46	1	565	2	N	-0-	12
09	960 N	828	-0-	-132	-0-	63	1	765	2	N	-0-	12
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	69	1	783	2	N	-0-	12
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	562	2	N	-0-	12
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	2	N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		10,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.//		803290									
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7674 - 7995		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	680	-0-	-126	-0-	48 1	630 2	Y	2			49
							2 9						
02		638 N	630	-0-	-8	-0-	47 1	579 2	Y	4			53
							4 9						
03		682 N	666	-0-	-16	-0-	48 1	615 2	Y	3			56
							3 9						
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	48 1	614 2	Y	2			58
							2 9						
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	56 1	697 2	Y	3			61
							3 9						
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	46 1	568 2	Y	1			62
							1 9						
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	58 1	719 2	Y	2			64
							2 9						
08		744 N	668	-0-	-76	-0-	49 1	618 2	Y	1			65
							1 9						
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	57 1	683 2	Y	2			67
							2 9						
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	Y	3			70
							3 9						
11		660 N	596	-0-	-64	-0-	49 1	546 2	Y	1			71
							1 9						
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	52 1	663 2	Y	3			74
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			8,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7750 - 7760	
01	3100 N	1711	-0-	-1389	1204	120 1	1591 2	Y	-0-		31	
02	2772 N	1568	-0-	-1204	-0-	117 1	1451 2	Y	-0-		31	
03	2015 N	1464	-0-	-551	-0-	107 1	1357 2	Y	-0-		31	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	124 1	1582 2	Y	-0-		31	
05	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	101 1	1254 2	Y	-0-	31 7	-0-	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	125 1	1559 2	Y	-0-		-0-	
07	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	118 1	1470 2	Y	-0-		-0-	
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	109 1	1364 2	Y	-0-		-0-	
09	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	107 1	1288 2	Y	-0-		-0-	
10	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	99 1	1133 2	Y	-0-		-0-	
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	110 1	1224 2	Y	-0-		-0-	
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131 1	1669 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290														
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		589 N	345	-0-	-244	-0-		24 1	321 2	N	-0-			67
02		406 N	368	-0-	-38	-0-		27 1	341 2	N	-0-			67
03		403 N	400	-0-	-3	-0-		29 1	371 2	N	-0-			67
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-		34 1	430 2	N	-0-			67
05		403 N	355	-0-	-48	-0-		26 1	329 2	N	-0-	67 7		-0-
06		390 N	52	-0-	-338	-0-		4 1	48 2	N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298														

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 7		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786														

01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		120 1	1582 2	Y	2			52
								2 9						
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		115 1	1426 2	Y	5			57
								6 9						
03		1736 N	1491	-0-	-245	-0-		109 1	1379 2	Y	3			60
								3 9						
04		1650 N	1378	-0-	-272	-0-		100 1	1276 2	Y	2			62
								2 9						
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		127 1	1574 2	Y	3			65
								3 9						
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		119 1	1480 2	Y	2			67
								2 9						
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		134 1	1676 2	Y	1			68
								1 9						
08		1705 N	1411	-0-	-294	-0-		104 1	1305 2	Y	2			70
								2 9						
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		123 1	1490 2	Y	1			71
								1 9						
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		139 1	1585 2	Y	2			73
								2 9						
11		1380 N	878	-0-	-502	-0-		72 1	805 2	Y	1			74
								1 9						
12		1612 N	1523	-0-	-89	-0-		111 1	1409 2	Y	3			77
								3 9						
TOTAL GAS PROD:			18,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	241	1	3183	2	Y	27	20	11
						30	9						
02	3596 X	3059	-0-	-537	-0-	226	1	2811	2	Y	20		31
						22	9						
03	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	247	1	3139	2	Y	23	28	26
						25	9						
04	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	261	1	3333	2	Y	24	30	20
						26	9						
05	3937 X	3557	-0-	-380	-0-	263	1	3265	2	Y	26	33	13
						29	9						
06	3330 X	3296	-0-	-34	-0-	233	1	2914	2	Y	135	123	25
						149	9						
07	3751 X	3416	-0-	-335	-0-	251	1	3128	2	Y	34		59
						37	9						
08	3751 X	2410	-0-	-1341	-0-	176	1	2206	2	Y	25	49	35
						28	9						
09	3630 X	3168	-0-	-462	-0-	240	1	2897	2	Y	28		63
						31	9						
10	3565 X	2903	-0-	-662	-0-	231	1	2642	2	Y	27	42	48
						30	9						
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	320	1	3549	2	Y	27	45	30
						30	9						
*12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	293	1	3726	2	Y	27	42	15
						30	9						

TOTAL GAS PROD: 40,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	92	1	1217	2	Y	29	22	12
						32	9						
02	1247 N	1201	-0-	-46	-0-	88	1	1089	2	Y	22		34
						24	9						
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	91	1	1154	2	Y	24	30	28
						26	9						
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1307	2	Y	27	33	22
						30	9						
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	103	1	1281	2	Y	30	37	15
						33	9						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	102	1	1275	2	Y	2	14	3
						2	9						
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	104	1	1296	2	Y	36		39
						40	9						
08	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	77	1	961	2	Y	28	39	28
						31	9						
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	102	1	1229	2	Y	31		59
						34	9						
10	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	111	1	1263	2	Y	36	44	51
						40	9						
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	Y	24	45	30
						26	9						
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	Y	26	41	15
						29	9						

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	189	1	2501	2	N	-0-		102
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	180	1	2233	2	N	-0-		102
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-		102
04	2310 N	1868	-0-	-442	-0-	136	1	1732	2	N	-0-		102
05	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	162	1	2016	2	N	-0-	102 7	-0-
06	2310 N	2144	-0-	-166	-0-	159	1	1985	2	N	-0-		-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	173	1	2153	2	N	-0-		-0-
08	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	153	1	1917	2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	184	1	2216	2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	172	1	1959	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1669	-0-	-341	-0-	138	1	1531	2	N	-0-		-0-
12	2387 N	1813	-0-	-574	-0-	132	1	1681	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019													
01	372 N	125	-0-	-247	-0-	9	1	116	2	Y	-0-		56
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-		56
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	-0-	32 1	24
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	Y	-0-	4	28
						4	9						
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-	3	31
						3	9						
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		31
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		31
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18 1	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
01	3100 N	2520	-0-	-580	3323	172	1	2271	2	Y	70	87 1	49
						77	9						
02	2900 N	2217	-0-	-683	2640	161	1	2000	2	Y	51		100
						56	9						
03	3100 N	2575	-0-	-525	2115	183	1	2326	2	Y	60	83 1	77
						66	9						
04	3000 N	1797	-0-	-1203	912	126	1	1606	2	Y	59	82 1	54
						65	9						
05	2737 N	1825	-0-	-912	-0-	132	1	1640	2	Y	48	72 1	30
						53	9						
06	2100 N	1664	-0-	-436	-0-	123	1	1540	2	Y	1	26 1	5
						1	9						
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	44		49
						48	9						
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	143	1	1782	2	Y	38	51 1	36
						42	9						
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	167	1	2020	2	Y	38		74
						42	9						
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	182	1	2076	2	Y	42	54 1	62
						46	9						
11	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	140	1	1558	2	Y	23	51 1	34
						25	9						
*12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	153	1	1943	2	Y	41	55 1	20
						45	9						

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.// 803290												
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1721 N	1358	-0-	-363	-0-	93	1	1235	2	Y	27	54	1	30
						30	9							
02	1392 N	1123	-0-	-269	-0-	82	1	1020	2	Y	19			49
						21	9							
03	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	93	1	1185	2	Y	22	37	1	34
						24	9							
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	26	36	1	24
						29	9							
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	Y	28	37	1	15
						31	9							
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	138	1	1726	2	Y	2	14	1	3
						2	9							
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	122	1	1520	2	Y	32			35
						35	9							
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	110	1	1371	2	Y	30	38	1	27
						33	9							
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	115	1	1389	2	Y	27			54
						30	9							
10	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	127	1	1453	2	Y	30	39	1	45
						33	9							
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	163	1	1808	2	Y	26	43	1	28
						29	9							
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	142	1	1811	2	Y	27	40	1	15
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		18,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		296								

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	77			203
						85	9							
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	35	1	438	2	Y	48			251
						53	9							
03	620 N	512	-0-	-108	-0-	37	1	465	2	Y	9	147	1	113
						10	9							
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	41	1	521	2	Y	36			149
						40	9							
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	50			199
						55	9							
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	30			229
						33	9							
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	42	1	518	2	Y	2			231
						2	9							
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	33	1	416	2	Y	6			237
						7	9							
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	42	1	501	2	Y	18			255
						20	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	Y	10			265
						11	9							
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	8	157	1	116
						9	9							
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	30			146
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		6,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		324								

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.//		803290								
LEVERIDGE, M. DORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	186359	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7723 - 7840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	28	1	368	2	N	-0-	64
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-	64
03	403 N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	N	-0-	64
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	64
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676 - 2682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT				WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7416	-		7432	

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

GILBERT				WELL #: 2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	-		7394	

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

BERNARD, W. (CLODINE)				07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.				432469								
JACOB'S WELL				WELL #: 1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	-		7060	

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	489	-0-	-131	-0-	367 2	122 9		N	111	187 1		-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-			-0-
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-			-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	855 2	51 9		N	46			46
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-			46
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			46
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1231 2	31 9		N	28			74
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		10,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
BERNARD, HVALINKA				WELL #:	1	RRCID ->	218132	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7628 - 7641	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			40
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-			40
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 1		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
NORTHINGTON "B"				WELL #:	9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7946 - 7957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 X	1089	-0-	-616	-0-	250 1	838 3		N	1			28
							1 9							
02		2175 X	1165	-0-	-1010	-0-	226 1	937 3		N	2			30
							2 9							
03		2325 X	1161	-0-	-1164	-0-	186 1	973 3		N	2			32
							2 9							
04		2250 X	1272	-0-	-978	-0-	164 1	1108 3		N	-0-			32
05		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	53 1	1658 3		N	23			55
							25 9							
06		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	61 1	1685 3		N	17			72
							19 9							
07		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	56 1	1787 3		N	15			87
							17 9							
08		1736 X	1214	-0-	-522	-0-	46 1	1168 3		N	-0-			87
09		1770 X	1001	-0-	-769	-0-	44 1	957 3		N	-0-			87
10		1860 X	1327	-0-	-533	-0-	49 1	1249 3		N	26			113
							29 9							
11		1800 X	1691	-0-	-109	-0-	500 1	1042 3		N	135	13 1		122
							149 9							
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		15,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

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

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
US PETRO LP 879302
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			54	
02		6061 X	-0-	-0-	-6061	-0-				N	-0-			54	
03		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-			54	
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			54	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BERNARD, W. (7000)		//CONT.//		07307 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
WINTERMANN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7017 - 7022	

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

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

BERNARD, W. (7650)				07307 960	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NORTHINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	206064	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6964 - 7034

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

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

BERNARD, W. (7700)				07307 969	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
WESTMORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7974 - 7984

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611										
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			44
02	1305 X	841	-0-	-464	-0-	841 2		N	-0-			44
03	1395 X	938	-0-	-457	-0-	926 2	12 9	N	11			55
04	1350 X	943	-0-	-407	-0-	943 2		N	-0-			55
05	1178 X	744	-0-	-434	-0-	744 2		N	-0-			55
06	960 X	737	-0-	-223	-0-	718 2	19 9	N	17			72
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			72
08	930 X	761	-0-	-169	-0-	761 2		N	-0-			72
09	930 X	795	-0-	-135	-0-	795 2		N	-0-			72
10	1147 X	754	-0-	-393	-0-	754 2		N	-0-			72
11	1110 X	868	-0-	-242	-0-	868 2		N	-0-			72
12	1147 X	818	-0-	-329	-0-	818 2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		10,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERNARD PRAIRIE (4400)		07321 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
BOETTCHER		WELL #: 1		RRCID -> 246626		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2011								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
		PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2012								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BESSMAY (WILCOX CONS)			07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:	1	RRCID ->	179985	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504 - 10676
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	136 1	565 2	N	106		181
						117 9					
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	137 1	516 2	N	96	182 1	95
						106 9					
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	119 1	455 2	N	95		190
						105 9					
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	119 1	483 2	N	96	182 1	104
						106 9					
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	114 1	478 2	N	108		212
						119 9					
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	188 1	467 2	N	98		310
						108 9					
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	187 1	390 2	N	89	182 1	217
						98 9					
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	200 1	420 2	N	72	183 1	106
						79 9					
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	199 1	335 2	N	140	140 1	106
						154 9					
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	158 1	392 2	N	-0-		106
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	106 1	350 2	N	-0-		106
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	148 1	329 2	N	188	188 1	106
						207 9					
TOTAL GAS PROD:		8,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,088					

VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:	1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504 - 10548
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540				
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24 1	128 2	N	34		291
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37 9	26 1	N	33		324
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	36 9	25 1	N	35		359
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39 9	26 1	N	37		396
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	41 9	30 1	N	-0-	187 1	209
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	30 1	N	25		234
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	28 9	54 1	N	-0-	160 1	74
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	54 1	63 1	N	28		102
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31 9	94 1	N	-0-		102
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	94 1	51 1	N	82	82 1	102
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	90 9	60 1	N	-0-		102
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60 1	69 1	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		274						

OIL AND GAS DIVISION

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10477 - 10513			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	285	1	1744	2	N	283	376	1	155
							311	9							
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	282	1	1558	2	N	256	177	1	234
							282	9							
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	300	1	1684	2	N	295	193	1	336
							325	9							
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	294	1	1733	2	N	314	554	1	96
							345	9							
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	301	1	1849	2	N	284	185	1	195
							312	9							
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	644	1	1594	2	N	279			474
							307	9							
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	728	1	1513	2	N	259	562	1	171
							285	9							
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	862	1	1808	2	N	192	363	1	-0-
							211	9							
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	895	1	1501	2	N	357	357	1	-0-
							393	9							
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	583	1	1452	2	N	180	180	1	-0-
							198	9							
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	440	1	1460	2	N	192	192	1	-0-
							211	9							
12	2232	X	2038	-0-	-194	-0-	564	1	1261	2	N	194	194	1	-0-
							213	9							
TOTAL GAS PROD:		28,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,085							

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON							
AKG OPERATING COMPANY		009566													
KOEHLER		WELL #:		1	RRCID ->	102402	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	6727 - 6748			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	930	N	315	-0-	-615	-0-	27	1	288	2	N	-0-			42
02	899	N	618	-0-	-281	-0-	48	1	570	2	N	-0-			42
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	100	1	1146	2	N	-0-			42
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	88	1	980	2	N	-0-			42
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	91	1	925	2	N	-0-			42
06	1080	N	846	-0-	-234	-0-	63	1	783	2	N	-0-			42
07	1116	N	810	-0-	-306	-0-	60	1	750	2	N	-0-			42
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	64	1	772	2	N	-0-			42
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0-			42
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	N	-0-			42
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-			42
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		10,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAZARUS		WELL #:		1	RRCID ->	183857	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	6904 - 6933			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	118	1	1182	2	N	-0-			157
02	1305	N	1193	-0-	-112	-0-	93	1	1100	2	N	-0-			157
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	98	1	1148	2	N	-0-			157
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	101	1	1081	2	N	-0-			157
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	107	1	1075	2	N	-0-			157
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	84	1	945	2	N	-0-			157
07	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	71	1	935	2	N	-0-			157
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	76	1	957	2	N	-0-			157
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0-			157
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	-0-			157
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	75	1	891	2	N	-0-			157
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	69	1	891	2	N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		13,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566													
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 X	60	-0-	-2017	-0-	2	1	54	3	N	4				121
02	1943 X	1438	-0-	-505	-0-	4	9	1385	3	N	7				128
03	2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1	3			N	-0-				128
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				128
05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2403	3	N	14				142
06	1500 X	463	-0-	-1037	-0-	15	9	437	3	N	9				151
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	839	3	N	-0-				151
08	3100 N	3266	-0-	166	166	10	9	3140	3	N	11				162
09	3000 N	3085	-0-	85	251	12	9	2970	3	N	9				171
10	3100 N	3184	-0-	84	335	10	9	3069	3	N	7				178
11	3480 X	3145	-0-	-335	-0-	8	9	3020	3	N	14				192
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	110	1	3146	3	N	16				208
						15	9								
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		21,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

ANCHOR OPERATING CO.		020596		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304							
HARRIS UNIT		WELL #: 2													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC		036933		RRCID -> 277588		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620							
KRUEGER UNIT		WELL #: 1													
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
LAUDERDALE				WELL #: 3	RRCID -> 221158	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 5632	- 6058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287				CNTY: BURLESON		
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025	- 7045
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	68
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	68
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	68
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 2		N	-0-	68
05	372 N	73	-0-	-299	-0-	73 2		N	-0-	68
06	360 N	46	-0-	-314	-0-	46 2		N	-0-	68
07	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 2		N	-0-	68
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-	68
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	68
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	68
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-	68
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		4,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978	- 6996
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	6 1	1054 2	N	-0-	97
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	6 1	1003 2	N	5	102
						6 9				
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	6 1	1011 2	N	2	104
						2 9				
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	11 1	1032 2	N	3	107
						3 9				
05	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	6 1	1014 2	N	-0-	107
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	11 1	995 2	N	2	109
						2 9				
07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2		N	-0-	109
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-	109
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	5 1	909 2	N	-0-	109
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	125 1	1011 2	N	3	111
						3 9				
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	109
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	109
TOTAL GAS PROD:		12,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
VINCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096767	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6870 - 6880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3630 X	3630	-0-	-0-	273	1	3339	2	N	16			132
						18	9							
02		2766 X	2766	-0-	-0-	255	1	2503	2	N	7			139
						8	9							
03		2286 X	2286	-0-	-0-	273	1	2009	2	N	4			143
						4	9							
04		2911 X	2911	-0-	-0-	264	1	2639	2	N	7			150
						8	9							
05		2077 X	1334	-0-	-743	273	1	1059	2	N	2			152
						2	9							
06		2932 X	2932	-0-	-0-	229	1	2703	2	N	-0-			152
07		3960 X	3960	-0-	-0-	273	1	3681	2	N	5			157
						6	9							
08		2077 X	1365	-0-	-712	273	1	1092	2	N	-0-			157
09		2764 X	2764	-0-	-0-	238	1	2526	2	N	-0-			157
*10		4013 X	4013	-0-	-0-	273	1	3733	2	N	6			163
						7	9							
*11		3624 X	3624	-0-	-0-	264	1	3360	2	N	-0-			163
12		2077 X	1603	-0-	-474	273	1	1330	2	N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:			33,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			47					

WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097107	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6910 - 6921			
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	46			
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	46			
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	46			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	46			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	46			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	46			
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	46			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	46			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	46			
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	46			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	45			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	45			
TOTAL GAS PROD:			834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAN		WELL #:		1	RRCID ->	112572	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 6672 - 6690			
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-			
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	23	2		N	-0-	-0-			
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-	-0-			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-			
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-			
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-	-0-			
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-			
*10	16 N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		65
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		65
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		65
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-		65
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		65
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		65
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		65
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-		65
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-		65
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		65
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		65
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		2,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYJAC I, LLC				536431				CNTY: BURLESON				
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1		N	-0-		174
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1		N	-0-		174
03	1085 N	221	-0-	-864	-0-	221	1		N	-0-		174
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	1		N	-0-		174
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		174
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		174
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155 1	19
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1		N	-0-		19
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	1	4 9	N	4		23
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	1		N	-0-		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		8,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635				CNTY: BURLESON				
JACKSON				1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #: 1	RRCID -> 101397	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6792	- 6808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3344 2	14 9	N		13			99
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3484 2	8 9	N		7			106
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3588 2	9 9	N		8			114
04	3000 X	2967	-0-	-33	-0-	2956 2	11 9	N		10			124
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3201 2	2 9	N		2			126
06	3000 X	2410	-0-	-590	-0-	2406 2	4 9	N		4			130
07	3100 X	1392	-0-	-1708	-0-	1389 2	3 9	N		3			133
08	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2835 2	7 9	N		6			139
09	3000 X	2451	-0-	-549	-0-	2450 2	1 9	N		1			140
10	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658 2		N		-0-			140
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2786 2	6 9	N		5			145
*12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2887 2	10 9	N		9			154
TOTAL GAS PROD:		34,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

PAIGE				WELL #: 2	RRCID -> 103965	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 7143	PERF. 7035	- 7052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2858 2	17 9	N		15			145
02	2726 N	2700	-0-	-26	-0-	2690 2	10 9	N		9			154
03	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2882 2	11 9	N		10			164
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2827 2	10 9	N		9			173
05	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2869 2	8 9	N		7	68 1		112
06	2790 N	2586	-0-	-204	-0-	2583 2	3 9	N		3			115
07	2945 N	2877	-0-	-68	-0-	2870 2	7 9	N		6	76 1		45
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2881 2	7 9	N		6			51
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2809 2	7 9	N		6			57
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2889 2	6 9	N		5			62
11	2790 N	2748	-0-	-42	-0-	2739 2	9 9	N		8			70
12	2914 N	2407	-0-	-507	-0-	2397 2	10 9	N		9			79
TOTAL GAS PROD:		33,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

KNESEK, MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 105146	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6836	- 6851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2945 N	1211	-0-	-1734	-0-	1201 2	10 9	N		9	187 1		30
02	2784 N	1146	-0-	-1638	-0-	1143 2	3 9	N		3			33
03	2759 N	1617	-0-	-1142	-0-	1613 2	4 9	N		4			37
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1770 2	7 9	N		6			43
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850 2	2 9	N		2			45
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	866 2	4 9	N		4			49
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2215 2	6 9	N		5			54
08	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1749 2	3 9	N		3			57
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707 2	3 9	N		3			60
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2269 2	6 9	N		5			65
11	1710 N	908	-0-	-802	-0-	906 2	2 9	N		2			67
12	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	1551 2	7 9	N		6			73
TOTAL GAS PROD:		18,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970									
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8 9	N	7			129
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3 9	N	3			132
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	934	2	4 9	N	4			136
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	959	2	9 9	N	8			144
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	991	2	2 9	N	2	125 1		21
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			21
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2		N	-0-			21
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			21
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4 9	N	4			25
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	920	2	3 9	N	3			28
11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	886	2	4 9	N	4			32
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	842	2	8 9	N	7			39
TOTAL GAS PROD:		11,418				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132301	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	6606 - 6626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	186	2	2 9	N	2			133
02	580 N	411	-0-	-169	-0-	411	2		N	-0-			133
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2 9	N	2			135
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			135
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3 9	N	3			138
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	610	2	2 9	N	2			140
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	558	2	1 9	N	1	113 1		28
08	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2		N	-0-			28
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			28
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			28
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1 9	N	1			29
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		6,615				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	176	-0-	-444	-0-	175	2	1 9	N	1			205
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	440	2	4 9	N	4	176 1		33
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2 9	N	2			35
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2 9	N	2			37
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3 9	N	3			40
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	629	2	1 9	N	1			41
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	626	2	1 9	N	1			42
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-			42
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2		N	-0-			42
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4 9	N	4			46
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8 9	N	7			53
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	600	2	4 9	N	4			57
TOTAL GAS PROD:		6,914				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					41
02	493 N	205	-0-	-288	-0-	205	2			N	-0-					41
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					41
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					41
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					41
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					41
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					41
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					41
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					43
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					43
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	-0-					43
12	651 N	514	-0-	-137	-0-	37	1	477	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

01	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	186	1	2155	2	N	18					154
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	174	1	2144	2	N	7					161
03	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	186	1	2086	2	N	7					168
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	2467	2	N	9					177
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2506	2	N	9					186
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	180	1	2241	2	N	-0-					186
07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	2	N	4					190
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	186	1	2435	2	N	-0-					190
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2489	2	N	-0-					190
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	186	1	2737	2	N	10					200
11	2340 N	1954	-0-	-386	-0-	180	1	1774	2	N	-0-					200
12	2418 N	1699	-0-	-719	-0-	186	1	1512	2	N	1	165	1			36

TOTAL GAS PROD: 29,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010

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

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	357	-0-	357	357	227	2	130	9	N	118	118
03	0	411	-0-	411	768	411	2			N	-0-	118
04	0	446	-0-	446	1214	446	2			N	-0-	118
05	0 W	587	-0-	587	1801	587	2			N	-0-	118
06	0 W	578	-0-	578	2379	578	2			N	-0-	118
07	0 W	597	-0-	597	2976	597	2			N	-0-	118
08	0 W	590	-0-	590	3566	590	2			N	-0-	118
09	0 W	561	-0-	561	4127	561	2			N	-0-	118
10	0 W	540	-0-	540	4667	540	2			N	-0-	118
11	0 W	481	-0-	481	5148	481	2			N	-0-	118
12	0 W	486	-0-	486	5634	486	2			N	-0-	118
TOTAL GAS PROD:		5,634									TOTAL CONDENSATE PROD:	118

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824									
JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453		WELL #:		2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 7315 - 7346
SEE, JOHN													
01	4712 X	4102	-0-	-610	-0-	4078	3	24	9	N	22	184 1	41
02	4408 X	4369	-0-	-39	-0-	4339	3	30	9	N	27		68
03	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	4607	3	21	9	N	19	1 8	86
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4464	3	18	9	N	16		102
05	4681 X	3929	-0-	-752	-0-	3914	3	15	9	N	14		116
06	4530 X	3945	-0-	-585	-0-	3933	3	12	9	N	11		127
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4724	3	13	9	N	12		139
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4703	3	12	9	N	11		150
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4532	3	15	9	N	14		164
10	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4644	3	18	9	N	16		180
11	4590 X	4464	-0-	-126	-0-	4442	3	22	9	N	20		200
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		200

TOTAL GAS PROD: 48,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680		
01	589 N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-		43
02	551 N	440	-0-	-111	-0-	439	2	1	9	N	1		44
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1		45
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1		46
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1		47
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-		47
07	589 N	213	-0-	-376	-0-	212	2	1	9	N	1		48
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		48
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2		50
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2		52
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	2	N	-0-		52
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		52

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

BIG BOGGY CREEK (TM5) EOG RESOURCES, INC. BURKHART													07762 380 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
													WELL #:	1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11169 - 11190
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	1	13793	2	N	219	384	1	131							
								241	9														
02		14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	1	12954	2	N	131			262							
								144	9														
03		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1	13137	2	N	94			356							
								103	9														
04		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	1	11050	2	N	98	193	1	261							
								108	9														
05		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1	11935	2	N	47			308							
								52	9														
06		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	1	10997	2	N	28	189	1	147							
								31	9														
07		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	1	8876	2	N	141			288							
								155	9														
08		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	1	10365	2	N	43			331							
								47	9														
09		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	1	8189	2	N	85	195	1	221							
								94	9														
10		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1	9818	2	N	70			291							
								77	9														
11		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	1	9535	2	N	53			344							
								58	9														
*12		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	7355	2	N	213	505	1	52							
								234	9														
TOTAL GAS PROD:			145,636														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,222					

PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH													660286 1		RRCID ->		255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	11510 - 11532
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		148545 X	148545	-0-	-0-	-0-	-0-	146708	1	1837	9	N	1670	1640	2	1831								
02		140240 X	140240	-0-	-0-	-0-	-0-	138533	1	1707	9	N	1552	1443	2	1940								
03		147468 X	147468	-0-	-0-	-0-	-0-	145673	1	1795	9	N	1632	1652	2	1920								
04		148256 X	148256	-0-	-0-	-0-	-0-	146538	1	1718	9	N	1562	1461	2	2021								
05		145049 X	144635	-0-	-414	-0-	-0-	142807	1	1828	9	N	1662	1816	2	1867								
06		144090 X	141797	-0-	-2293	-0-	-0-	139965	1	1832	9	N	1665	1220	2	2312								
07		148893 X	144730	-0-	-4163	-0-	-0-	142752	1	1978	9	N	1798	1601	2	2509								
08		147467 X	139888	-0-	-7579	-0-	-0-	138259	1	1629	9	N	1481	1587	2	2403								
09		DLQ G-10	131076	-0-	131076	-0-	-0-	129483	1	1593	9	N	1448	1362	2	2489								
10		DLQ G-10	130270	-0-	130270	-0-	-0-	128789	1	1481	9	N	1346	1183	2	2652								
11		DLQ G-10	123329	-0-	123329	-0-	-0-	384675	1	1217	9	N	1106	1370	2	2388								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	384675				N	NO RPT			2388								
TOTAL GAS PROD:			1,540,234														TOTAL CONDENSATE PROD:	16,922						

RIO RANCH													WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	12166 - 12202
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		142401 X	142401	-0-	-0-	-0-	-0-	140597	1	1804	9	N	1640	1654	2	5254								
02		138678 X	138003	-0-	-675	-0-	-0-	136190	1	1813	9	N	1648	1640	2	5262								
03		148242 X	146575	-0-	-1667	-0-	-0-	144704	1	1871	9	N	1701	1645	2	5318								
04		140424 X	140424	-0-	-0-	-0-	-0-	138522	1	1902	9	N	1729	1653	2	5394								
05		144779 X	144779	-0-	-0-	-0-	-0-	142912	1	1867	9	N	1697	1799	2	5292								
06		139800 X	138025	-0-	-1775	-0-	-0-	136508	1	1517	9	N	1379	1237	2	5434								
07		144460 X	139987	-0-	-4473	-0-	-0-	137902	1	2085	9	N	1895	1231	2	6098								
08		144460 X	136146	-0-	-8314	-0-	-0-	134665	1	1481	9	N	1346	1623	2	5821								
09		DLQ G-10	128457	-0-	128457	-0-	-0-	126882	1	1575	9	N	1432	1250	2	6003								
10		DLQ G-10	129834	-0-	129834	-0-	-0-	128383	1	1451	9	N	1319	1434	2	5888								
11		DLQ G-10	122923	-0-	122923	-0-	-0-	381214	1	1467	9	N	1334	1227	2	5995								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	381214				N	NO RPT			5995								
TOTAL GAS PROD:			1,507,554														TOTAL CONDENSATE PROD:	17,120						

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
DAVIS, T W		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T.W.DAVIS		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794				
01	124 #	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
02	87 #	31	-0-	-56	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	1			N	-0-			-0-
04	90 #	6	-0-	-84	-0-	5	1	1	2	N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		350				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MARRS MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
FRIENDSHIP		WELL #: 2		RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
FRIENDSHIP		WELL #: 5		RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213								
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10402 - 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250								
ANDERSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7633 - 7677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013 - PLUGGED		06/28/2013						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MARRS MCLEAN UNIT		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
PETROTREX ENGINEERING COMPANY				660213									
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:		7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF. 9284 - 9290		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269 #	8452	-0-	-817	-0-	147 1	8246 2	N	54	185 1		43
						59 9						
02	8584 #	7102	-0-	-1482	-0-	147 1	6930 2	N	23			66
						25 9						
03	8711	7621	-0-	-1090	-0-	147 1	7445 2	N	26			92
						29 9						
04	8430	7024	-0-	-1406	-0-	147 1	6856 2	N	19			111
						21 9						
05	8463 #	6818	-0-	-1645	-0-	147 1	6650 2	N	19			130
						21 9						
06	8190 #	6613	-0-	-1577	-0-	147 1	6448 2	N	16			146
						18 9						
07	7626 #	6320	-0-	-1306	-0-	147 1	6161 2	N	11			157
						12 9						
08	7626 #	6164	-0-	-1462	-0-	147 1	6002 2	N	14			171
						15 9						
09	6264	6264	-0-	-0-	-0-	147 1	6105 2	N	11			182
						12 9						
10	6412	6412	-0-	-0-	-0-	147 1	6242 2	N	21	166 1		37
						23 9						
11	6180	5915	-0-	-265	-0-	147 1	5749 2	N	17			54
						19 9						
12	6386	5132	-0-	-1254	-0-	147 1	4960 2	N	23			77
						25 9						

TOTAL GAS PROD: 79,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			18
02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			18
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	119 1		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	703	-0-	-661	-0-	583	1	120	3	Y	-0-			48
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-			48
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	48	1	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

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

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)														
WAYHAN OIL COMPANY														
ADAMS & HAGGARTY FEE														
WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660														
CNTY: JEFFERSON														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
TYRRELL-STATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600														
CNTY: JEFFERSON														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22785	19334	-0-	-3451	3706	434	1	17290	3	N	1464	1401	1 8	229
02	20956	R	17250	-0-	-3706	-0-	1610	406	1	15744	3	1000	1093	1 8 135
03	17816	17816	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	434	1	15820	3	1420	920	1 8 634
04	15433	R	15433	-0-	-0-	-0-	1562	420	1	14042	3	883	1376	1 8 140
05	19344	#	16173	-0-	-3171	-0-	971	434	1	14434	3	1186	1083	1 8 242
06	18720	#	16365	-0-	-2355	-0-	1305	420	1	14810	3	1032	903	1 8 370
07	18445	#	16892	-0-	-1553	-0-	1135	434	1	15268	3	1082	1099	1 8 352
08	17825	#	15101	-0-	-2724	-0-	1190	434	1	13550	3	1015	1270	1 8 97
09	16380	#	16198	-0-	-182	-0-	1117	420	1	14534	3	1131	1087	1 8 140
10	16975	R	16975	-0-	-0-	-0-	1244	434	1	15294	3	1134	1064	1 8 210
11	16510	R	16510	-0-	-0-	-0-	1247	420	1	14866	3	1113	1187	1 8 135
12	16895	#	15455	-0-	-1440	-0-	1224	434	1	13854	3	1061	1051	1 8 145
TOTAL GAS PROD: 199,502														
TOTAL CONDENSATE PROD: 13,521														

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC VASTAR 1A UNIT		08054 465 280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					97
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					97
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					97
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					130
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	181	1			270
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	122					392
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	100	175	1			317
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	125	3	N	114	176	1			255
						125	9									
10	558 X	285	-0-	-273	-0-	134	3	151	9	N	137					392
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	275	3	72	9	N	65	180	1			277
*12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	525	3	140	9	N	127					404
TOTAL GAS PROD:		1,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019										

VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	47244 #	41205	-0-	-6039	-0-	93	1	40710	2	N	365	373	1	289
						402	9							
02	42311 #	37743	-0-	-4568	-0-	84	1	37239	2	N	382	553	1	118
						420	9							
03	39903	39903	-0-	-0-	-0-	93	1	39425	2	N	350	184	1	284
						385	9							
04	38399	38399	-0-	-0-	-0-	90	1	37986	2	N	294	368	1	210
						323	9							
05	38006	37910	-0-	-96	-0-	93	1	37443	2	N	340	361	1	189
						374	9							
06	36780	36663	-0-	-117	-0-	90	1	36289	2	N	258	362	1	85
						284	9							
07	38006	36152	-0-	-1854	-0-	93	1	35797	2	N	238	183	1	140
						262	9							
08	38006	33728	-0-	-4278	-0-	93	1	33404	2	N	210	179	1	171
						231	9							
09	36660	33831	-0-	-2829	-0-	90	1	33510	2	N	210	183	1	198
						231	9							
10	37882	32850	-0-	-5032	-0-	93	1	32491	2	N	242	182	1	258
						266	9							
11	36660	30988	-0-	-5672	-0-	90	1	30620	2	N	253	361	1	150
						278	9							
12	36146 #	29910	-0-	-6236	-0-	93	1	29736	2	N	74	160	1	64
						81	9							
TOTAL GAS PROD:		429,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,216								

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
WADI PETROLEUM, INC.		889600												
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22971 #	19294	-0-	-3677	-0-	620	1	18584	2	N	82	185	1	168
						90	9							
02	21373 #	3610	-0-	-17763	-0-	560	1	3039	2	N	10			178
						11	9							
03	19310	19310	-0-	-0-	-0-	600	1	18600	2	N	100			278
						110	9							
04	18530	18530	-0-	-0-	-0-	600	1	17846	2	N	76	179	1	175
						84	9							
05	21347	21347	-0-	-0-	-0-	465	1	20783	2	N	90	158	1	107
						99	9							
06	20629	20629	-0-	-0-	-0-	360	1	20167	2	N	93			200
						102	9							
07	21842	21842	-0-	-0-	-0-	315	1	21426	2	N	92	158	1	134
						101	9							
08	23448	23301	-0-	-147	-0-	397	1	22799	2	N	95			229
						105	9							
09	20670 #	20142	-0-	-528	-0-	359	1	19718	2	N	59	158	1	130
						65	9							
10	21855 #	20355	-0-	-1500	-0-	401	1	19933	2	N	19			149
						21	9							
11	22680 #	19565	-0-	-3115	-0-	380	1	19116	2	N	63			212
						69	9							
12	23312 #	22217	-0-	-1095	-0-	407	1	21740	2	N	64	159	1	117
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		230,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		843								

OIL AND GAS DIVISION

BLAND (NODOSARIA) CHOICE EXPLORATION, INC. OLYMPIA		08813 250 150655		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE					
WELL #:		1		RRCID -> 280177		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8988 - 8992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	48484	35619	-0-	-12865	-0-	34850	2	769	9	N	699	709	1		104
02	45356	9025	-0-	-36331	-0-	8863	2	162	9	N	147	164	1		87
03	48484	41	-0-	-48443	-0-	41	2			N	-0-				87
04	46920	-0-	-0-	-46920	-0-					N	-0-				87
05	48484	-0-	-0-	-48484	-0-					N	-0-				87
06	46920	-0-	-0-	-46920	-0-					N	-0-				87
07	48484	-0-	-0-	-48484	-0-					N	-0-	87	6		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY		08845 500 876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON					
WELL #:		1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093					
01	13888 X	9881	-0-	-4007	-0-	1242	1	8346	3	N	266	384	1		134
02	10672 X	8791	-0-	-1881	-0-	293	9	906	1	N	230	262	1		102
03	11098 X	8342	-0-	-2756	-0-	253	9	969	1	N	282	319	1		65
04	9780 X	7633	-0-	-2147	-0-	310	9	938	1	N	180	170	1		75
05	9889 X	7707	-0-	-2182	-0-	198	9	969	1	N	167				242
06	9570 X	6667	-0-	-2903	-0-	184	9	938	1	N	181	189	1		234
07	9393 X	6415	-0-	-2978	-0-	199	9	969	1	N	140	190	1		184
08	8339 X	6157	-0-	-2182	-0-	154	9	969	1	N	137	179	1		142
09	7620 X	3847	-0-	-3773	-0-	151	9	938	1	N	119				261
10	7719 X	4044	-0-	-3675	-0-	131	9	969	1	N	99	190	1		170
11	6660 X	3202	-0-	-3458	-0-	109	9	938	1	N	79	182	1		67
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	87	9			N	NO RPT				67

TOTAL GAS PROD: 72,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. DAVIS		08862 350 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
WELL #:		1		RRCID -> 197826		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9520 - 9528					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013

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

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		//CONT.//		08862 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SCHROEDER, A.		WELL #:		1	RRCID -> 172789	COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 9546	- 9556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER, E.		WELL #:		1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122	- 5134					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
TITAN		WELL #:		1	RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150	PERF.10981	- 10995					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - P/A 08/24/2016

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

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

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING (F-16) 08871 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 A. S. HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 279984 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8404 - 8406

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750	12970	-0-	5220	38728	12958 2	12 9	N	11		75
02		7250	8257	-0-	1007	39735	8245 2	12 9	N	11		86
03		7750	10912	-0-	3162	42897	10882 2	30 9	N	27		113
04		7500	11900	-0-	4400	47297	11854 2	46 9	N	42		155
05		7750	15736	-0-	7986	55283	15685 2	51 9	N	46	169 1	32
06		7500	15052	-0-	7552	62835	15018 2	34 9	N	31		63
07		7750	10398	-0-	2648	65483	10361 2	37 9	N	34		97
08		7750	8526	-0-	776	66259	8482 2	44 9	N	40		137
09		7500	4424	-0-	-3076	63183	4402 2	22 9	N	20		157
10		7750	3124	-0-	-4626	58557	3106 2	18 9	N	16		173
11		7500	480	-0-	-7020	51537	480 2		N	-0-		173
12		7750	1129	-0-	-6621	44916	1129 2		N	-0-		173
TOTAL GAS PROD:									102,908	TOTAL CONDENSATE PROD:		278

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
 BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 8277 - 8291

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2016 - P/A 08/30/2016												
TOTAL GAS PROD:									-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	1	-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2015

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

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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

BLOCK 98-L
SEIRAN E & P COMPANY, LLC
STATE TRACT 98-L

09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
763817
WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

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

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

STATE TRACT 98-L

WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 98-L

WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																	
ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520																	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

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

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

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

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 369-L (5100) //CONT.// 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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

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

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

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

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

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
 MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16

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

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1410	N	1410	-0-	-0-	343	1	1067	2	Y	-0-	13	
02	1196	N	1196	-0-	-0-	321	1	875	2	Y	-0-	13	
03	1643	N	1168	-0-	-475	287	1	881	2	Y	-0-	13	
04	1590	N	674	-0-	-916	165	1	509	2	Y	-0-	13	
05	1665	N	1665	-0-	-0-	173	1	1492	2	Y	-0-	13	
06	1140	N	750	-0-	-390	61	1	689	2	Y	-0-	13	
07	1187	N	1187	-0-	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-	13	
*08	1643	N	1060	-0-	-583	75	1	985	2	Y	-0-	5	
09	1079	N	1079	-0-	-0-	78	1	1001	2	Y	-0-	5	
10	1178	N	629	-0-	-549	48	1	581	2	Y	-0-	5	
11	1140	N	1140	-0-	-0-	98	1	1042	2	Y	-0-	5	
*12	905	N	905	-0-	-0-	100	1	805	2	Y	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:			12,863	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	318 1	988 2	Y		-0-	8
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	350 1	955 2	Y		-0-	8
03		1705 N	1173	-0-	-532	-0-	288 1	885 2	Y		-0-	8
04		1830 N	901	-0-	-929	-0-	221 1	680 2	Y		-0-	8
05		2170 N	1035	-0-	-1135	-0-	107 1	928 2	Y		-0-	8
06		1140 N	893	-0-	-247	-0-	72 1	821 2	Y		-0-	8
07		930 N	804	-0-	-126	-0-	63 1	741 2	Y		-0-	8
*08		1023 N	912	-0-	-111	-0-	65 1	847 2	Y		5 1	3
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	67 1	861 2	Y		-0-	3
10		3100 N	3630	-0-	530	530	277 1	3353 2	Y		-0-	3
11		3000 N	3316	-0-	316	846	286 1	3030 2	Y		-0-	3
*12		3100 N	2363	-0-	-737	109	261 1	2102 2	Y		-0-	3
TOTAL GAS PROD:			18,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1408 1	4373 2	Y		1	2
02		5220 X	4313	-0-	-907	-0-	1157 1	3156 2	Y		-0-	2
03		9362 X	4370	-0-	-4992	-0-	1073 1	3297 2	Y		-0-	2
04		9060 X	3399	-0-	-5661	-0-	833 1	2566 2	Y		-0-	2
05		9362 X	7920	-0-	-1442	-0-	822 1	7098 2	Y		-0-	2
06		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	979 1	11139 2	Y		-0-	2
07		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	888 1	10473 2	Y		-0-	2
*08		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	826 1	10779 2	Y		1 1	1
09		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	852 1	10948 2	Y		-0-	1
10		11625 X	10951	-0-	-674	-0-	837 1	10114 2	Y		-0-	1
11		11250 X	10633	-0-	-617	-0-	916 1	9717 2	Y		-0-	1
12		11594 X	11076	-0-	-518	-0-	1224 1	9852 2	Y		-0-	1
TOTAL GAS PROD:			105,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	140 1	435 2	Y		-0-	17
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	141 1	386 2	Y		2	19
03		775 N	482	-0-	-293	-0-	118 1	364 2	Y		-0-	19
04		810 N	147	-0-	-663	-0-	36 1	111 2	Y		-0-	19
05		3100 N	6813	-0-	3713	3713	707 1	6106 2	Y		-0-	19
06		3000 N	7211	-0-	4211	7924	583 1	6628 2	Y		-0-	19
07		3100 N	6681	-0-	3581	11505	522 1	6159 2	Y		-0-	19
*08		17077 X	5572	-0-	-11505	-0-	396 1	5176 2	Y		11 1	8
*09		6600 X	5666	-0-	-934	-0-	409 1	5257 2	Y		-0-	8
10		6820 X	5056	-0-	-1764	-0-	386 1	4670 2	Y		-0-	8
11		6600 X	4723	-0-	-1877	-0-	407 1	4316 2	Y		-0-	8
12		6696 X	4665	-0-	-2031	-0-	516 1	4149 2	Y		-0-	8
TOTAL GAS PROD:			48,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097															
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	81	1	251	2	Y	-0-		9	
02		406 N	313	-0-	-93	-0-	83	1	228	2	Y	-0-		11	
							2	9							
03		434 N	212	-0-	-222	-0-	52	1	160	2	Y	-0-		11	
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	4	1	14	2	Y	-0-		11	
05		465 N	166	-0-	-299	-0-	17	1	149	2	Y	-0-		11	
06		210 N	50	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		11	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-		11	
*08		155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	7 1	4	
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		4	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		4	
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-		4	
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:			1,866											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	453	1	1408	2	Y	6		72	
							7	9							
02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	466	1	1273	2	Y	2		74	
							2	9							
03		2790 X	1853	-0-	-937	-0-	455	1	1397	2	Y	1		75	
							1	9							
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	747	1	2301	2	Y	-0-		75	
05		2790 X	2370	-0-	-420	-0-	245	1	2117	2	Y	7		82	
							8	9							
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	199	1	2263	2	Y	-0-		82	
07		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	200	1	2364	2	Y	5		87	
							6	9							
*08		2790 X	2532	-0-	-258	-0-	180	1	2352	2	Y	-0-	52 1	35	
09		3060 X	2575	-0-	-485	-0-	186	1	2389	2	Y	-0-		35	
10		2573 X	2124	-0-	-449	-0-	162	1	1962	2	Y	-0-		35	
11		2490 X	2212	-0-	-278	-0-	190	1	2022	2	Y	-0-		35	
12		2573 X	2119	-0-	-454	-0-	234	1	1885	2	Y	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:			27,474											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

OIL AND GAS DIVISION

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	412	2	Y	1	109
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	140	1	382	2	Y	1	110
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	100	1	308	2	Y	2	112
04	450 N	66	-0-	-384	-0-	16	1	50	2	Y	-0-	112
05	465 N	238	-0-	-227	-0-	20	1	175	2	Y	39	151
06	390 N	14	-0-	-376	-0-	43	9	13	2	Y	-0-	151
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	1	152
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-	60
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	1	61
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-	61
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-	61
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	2	Y	-0-	61
TOTAL GAS PROD:		3,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

BOBCAT RUN (HACKBERRY)		10073 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
SAXON		WELL #:		1	RRCID ->	279187	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7803 - 7808
01	68665	16094	-0-	-52571	-0-	15877	3	217	9	N	197	31
02	64235	13393	-0-	-50842	-0-	13193	3	200	9	N	182	53
03	68665	15563	-0-	-53102	-0-	15387	3	176	9	N	160	37
04	21510 #	17576	-0-	-3934	-0-	17359	3	217	9	N	197	55
05	17323 R	17323	-0-	-0-	-0-	17113	3	210	9	N	191	58
06	15732 R	15732	-0-	-0-	-0-	15548	3	184	9	N	167	56
07	18166 #	14472	-0-	-3694	-0-	14287	3	185	9	N	168	38
08	18166 #	11755	-0-	-6411	-0-	11577	3	178	9	N	162	26
09	17580 #	10929	-0-	-6651	-0-	10760	3	169	9	N	154	172
10	17329 #	11309	-0-	-6020	-0-	11157	3	152	9	N	138	145
11	15720 #	11414	-0-	-4306	-0-	11261	3	153	9	N	139	120
12	14477 #	12022	-0-	-2455	-0-	11856	3	166	9	N	151	102
TOTAL GAS PROD:		167,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,006						

BOBCAT RUN (YEGUA)		10073 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
CHESAPRAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
QUINN, B. E.		WELL #:		1	RRCID ->	146494	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	14261	PERF.	13114 - 13258
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

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

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

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

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12818	-	12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		31248 X	27862	-0-	-3386	-0-	1190	1	25694	2	N	889	803	1	195
							978	9							
02		28826 X	26691	-0-	-2135	-0-	1114	1	24663	2	N	831	792	1	234
							914	9							
03		27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	1190	1	24930	2	N	831	973	1	92
							914	9							
04		26130 X	24513	-0-	-1617	-0-	1152	1	22536	2	N	750	768	1	74
							825	9							
05		27001 X	24211	-0-	-2790	-0-	912	1	22479	2	N	745	580	1	239
							820	9							
06		26130 X	22253	-0-	-3877	-0-	864	1	20644	2	N	677	771	1	145
							745	9							
07		27001 X	22769	-0-	-4232	-0-	893	1	21104	2	N	702	763	1	84
							772	9							
08		27001 X	22873	-0-	-4128	-0-	893	1	21186	2	N	722	565	1	241
							794	9							
*09		23010 X	20989	-0-	-2021	-0-	120	1	20150	2	N	654	756	1	139
							719	9							
10		23777 X	21387	-0-	-2390	-0-	465	1	20141	2	N	710	746	1	103
							781	9							
11		22260 X	19778	-0-	-2482	-0-	520	1	18561	2	N	634	592	1	145
							697	9							
12		22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:			260,360				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,145			

SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID ->		COMPL. DATE 01/23/2004				TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316					
QUINN, B. E.		WELL #:		5											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)		10073 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HANKAMER A-912		WELL #: 1		RRCID -> 263995		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11610 - 11670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 #	1643	-0-	-31	-0-	870	1	553	2	N	200	188	1		112
						220	9								
02	1508 #	1489	-0-	-19	-0-	974	1	328	2	N	170	184	1		98
						187	9								
03	1612 #	938	-0-	-674	-0-	580	1	227	2	N	119				217
						131	9								
04	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1053	1	484	2	N	175	182	1		210
						193	9								
05	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	985	1	473	2	N	186	184	1		212
						205	9								
06	1590 #	1275	-0-	-315	-0-	868	1	289	2	N	107	182	1		137
						118	9								
07	1798 #	1493	-0-	-305	-0-	1040	1	286	2	N	152	244	1		45
						167	9								
08	1798 #	1392	-0-	-406	-0-	837	1	371	2	N	167				212
						184	9								
09	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	2328	1	1242	3	N	109	182	1		139
						120	9								
10	1674 #	1174	-0-	-500	-0-	1009	3	165	9	N	150	183	1		106
11	1440 #	834	-0-	-606	-0-	237	1	497	3	N	91				197
						100	9								
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				197
TOTAL GAS PROD:		17,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,626									

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)		10074 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835													
DONNER-BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 249156		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 17849		PERF.16757 - 17358					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOGGY BAYOU		10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ORBIT PETROLEUM, INC.		625570													
LEWIS "8"		WELL #: 8		RRCID -> 145282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6207 - 6211					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

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

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

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

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

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
WINTERMAN -A-		WELL #:		3 C	RRCID -> 127104	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4013	- 4019			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.		127449										
SCHOENFIELD, TED		WELL #:		1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742	- 4764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
WINTERMANN		WELL #:		1	RRCID -> 100237	COMPL. DATE 03/21/1982	TOTAL DEPTH 13039	PERF. 12510	- 12536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) //CONT.// 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	156	1	2731	2	Y	136	167
						150	9					
02	3016 X	1107	-0-	-1909	-0-	240	1	820	2	Y	43	210
						47	9					
03	2635 X	1416	-0-	-1219	-0-	546	1	855	2	Y	14	224
						15	9					
04	2550 X	1737	-0-	-813	-0-	821	1	873	2	Y	39	263
						43	9					
05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	839	1	726	2	Y	25	288
						28	9					
06	2550 X	1599	-0-	-951	-0-	799	1	776	2	Y	22	310
						24	9					
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1083	1	381	2	Y	10	320
						11	9					
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	320
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	320
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	320
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	320
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	320
TOTAL GAS PROD:		11,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		289						

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2976	2665	-0-	-311	771	310	1	2333	2	N	20	139
						22	9					
02	2784	2086	-0-	-698	73	280	1	1785	2	N	19	158
						21	9					
03	2976	1893	-0-	-1083	-0-	280	1	1605	2	N	7	165
						8	9					
04	2820 #	1228	-0-	-1592	-0-	220	1	1008	2	N	-0-	165
05	2666 #	2043	-0-	-623	-0-	290	1	1753	2	N	-0-	165
06	2580 #	1628	-0-	-952	-0-	250	1	1378	2	N	-0-	165
07	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	240	1	904	2	N	-0-	165
08	2046 N	56	-0-	-1990	-0-	20	1	36	2	N	-0-	165
09	1620 N	710	-0-	-910	-0-	140	1	570	2	N	-0-	165
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	310	1	1114	2	N	-0-	165
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	300	1	1155	2	N	-0-	165
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	270	1	1373	2	N	-0-	165
TOTAL GAS PROD:		17,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7442 - 7470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 3	Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 3	Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	7	3 1		4
						8 9						
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	Y	-0-	4 1		-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	13 1	159 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	14 1	177 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	197 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

KRENEK		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486				
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	112 1	1501 3	Y	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95 1	1248 3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90 1	1398 3	Y	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	107 1	1419 3	Y	37	15 1		22
						41 9						
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 3	Y	-0-	22 1		-0-
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	88 1	1080 3	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	86 1	1046 3	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	81 1	1285 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	64 1	1020 3	Y	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	82 1	1228 3	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	79 1	1125 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673								
01	2077 X	458	-0-	-1619	-0-	24 1	423 2	Y	10							100
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	11 9	437 1	Y	22							122
03	2821 X	2377	-0-	-444	-0-	24 9	913 1	Y	30							152
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	33 9	1009 1	Y	-0-							152
05	1612 X	1127	-0-	-485	-0-	602 1	521 2	Y	4							156
06	1560 X	653	-0-	-907	-0-	4 9	331 1	Y	1							157
07	1612 X	60	-0-	-1552	-0-	1 9	33 1	Y	14							171
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	15 9		Y	-0-							171
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-							171
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							171
TOTAL GAS PROD:			8,709													TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

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

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONUS, S.E. (FRIO 4300)		10518 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
CLARKE		WELL #:		1	RRCID ->	258123	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	4621	PERF.	4301 - 4304
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

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

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

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

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

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

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

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

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

01	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	203	1	1855	3	Y	-0-	3	1			1
02	1624 N	1298	-0-	-326	-0-	124	1	1174	3	Y	-0-					1
03	1953 N	1571	-0-	-382	-0-	160	1	1411	3	Y	-0-					1
04	1980 N	1287	-0-	-693	-0-	132	1	1155	3	Y	-0-					1
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	110	1	1108	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1530 N	111	-0-	-1419	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	124	1	1312	3	Y	-0-					-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1140 N	360	-0-	-780	-0-	318	3	42	9	Y	38	7	1			31
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		13,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

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

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7396 - 7412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3	Y	-0-		-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	29 1	377 3	Y	-0-		-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3	Y	-0-		-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	342 3	Y	9	4 1	5
							10 9					
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	Y	-0-	5 1	-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	25 1	309 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	25 1	303 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	20 1	318 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	19 1	307 3	Y	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1	330 3	Y	-0-		-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	20 1	285 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7417 - 7437	
01		1364 N	543	-0-	-821	-0-	38 1	505 3	Y	-0-		-0-
02		1166 N	340	-0-	-826	-0-	24 1	316 3	Y	-0-		-0-
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	102 1	1577 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	469	-0-	-71	-0-	32 1	425 3	Y	11	5 1	6
							12 9					
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	108 1	1534 3	Y	-0-	6 1	-0-
06		1170 N	120	-0-	-1050	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 1	802 3	Y	-0-		-0-
08		1209 N	538	-0-	-671	-0-	32 1	503 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	66 1	1045 3	Y	-0-		-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	92 1	1384 3	Y	-0-		-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	90 1	1282 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7364 - 7384	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7352	- 7374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID -> 117106	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7386	- 7402						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7408	- 7425						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58 1	769 3	Y	-0-			-0-			
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	828 3	Y	-0-			-0-			
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56 1	877 3	Y	-0-			-0-			
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67 1	883 3	Y	23	10 1		13			
						25 9									
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63 1	894 3	Y	-0-	13 1		-0-			
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60 1	745 3	Y	-0-			-0-			
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	57 1	694 3	Y	-0-			-0-			
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51 1	801 3	Y	-0-			-0-			
						5 4									
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	45 1	713 3	Y	-0-			-0-			
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	51 1	764 3	Y	-0-			-0-			
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	48 1	676 3	Y	-0-			-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 7370	- 7390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7399	- 7419		
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	460 3	Y	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41 1	532 3	Y	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42 1	656 3	Y	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	46 1	604 3	Y	16	7 1	9
						18 9					
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40 1	557 3	Y	-0-	9 1	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1	460 3	Y	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43 1	518 3	Y	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32 1	513 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	31 1	459 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	29 1	417 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7182	- 7440		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398 3	Y	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26 1	345 3	Y	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	22 1	286 3	Y	7	3 1	4
						8 9					
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	21 1	297 3	Y	-0-	4 1	-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	21 1	263 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	23 1	279 3	Y	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	299 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	18 1	265 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	17 1	236 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BONUS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAHALITC/HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 3	N	-0-		37
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	28 1	246 3	N	-0-		37
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	28 1	267 3	N	-0-		37
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	27 1	232 3	N	-0-		37
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		37
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		37
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		37
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	521 3	N	-0-		37
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44 1	669 3	N	3	2 8	38
						3 9					
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	N	17		55
						19 9					
11	540 N	303	-0-	-237	-0-	213 3	90 9	N	82	12 1	70
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		3,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

MAHALITC/HUNT		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MAHALITC/HUNT		386310									
MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7347 X	7020	-0-	-327	-0-	720 1	6300 3	N	-0-		38
02	6786 X	6311	-0-	-475	-0-	643 1	5665 3	N	3	3 8	38
						3 9					
03	7068 X	5988	-0-	-1080	-0-	573 1	5413 3	N	2	2 8	38
						2 9					
04	6780 X	5426	-0-	-1354	-0-	572 1	4851 3	N	3	3 8	38
						3 9					
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		38
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		38
07	6758 X	1835	-0-	-4923	-0-	55 1	1780 3	N	-0-		38
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	543 1	7195 3	N	13	13 8	38
						14 9					
09	T. A.	7053	-0-	7053	7053	436 1	6597 3	N	18	18 8	38
						20 9					
10	T. A.	6842	-0-	6842	13895	456 1	6378 3	N	7	7 8	38
						8 9					
11	T. A.	5258	-0-	5258	19153	5130 3	128 9	N	116	13 1	103
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19153			N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		53,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		162					

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11421	- 12537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	16 1	136 3		N	-0-			47
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	20 1	174 3		N	-0-			47
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	9 1	82 3		N	-0-			47
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	7 1	57 3		N	-0-			47
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			47
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 3		N	-0-			47
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3		N	-0-			47
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3		N	-0-			47
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	392 3		N	-0-			47
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	351 3	84 9		N	76	12 1		64
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		1,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID ->	178092	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11449	- 12341	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3		N	-0-			35
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50 1	438 3		N	-0-			35
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47 1	447 3		N	-0-			35
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	41 1	345 3		N	-0-			35
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			35
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			35
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	10 1	318 3		N	1	1 8		35
						1 9							
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	47 1	629 3		N	14	14 8		35
						15 9							
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67 1	1015 3		N	12	12 8		35
						13 9							
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1	584 3		N	2	2 8		35
						2 9							
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	561 3	80 9		N	73	13 1		60
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		5,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511	- 11621	
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	287 1	2512 3		N	82	30 1		211
						90 9							
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	315 1	2778 3		N	50	42 1	3 8	216
						55 9							
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	287 1	2712 3		N	22	9 1	1 8	228
						24 9							
04	2850 X	2175	-0-	-675	-0-	228 1	1935 3		N	11	184 1	1 8	54
						12 9							
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	6	6 1		54
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	1	1 1		54
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			54
08	2945 X	1783	-0-	-1162	-0-	125 1	1658 3		N	-0-			54
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	345 1	5212 3		N	5	5 8		54
						6 9							
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	307 1	4290 3		N	32	14 8		72
						35 9							
11	3000 N	3146	-0-	146	146	3012 3	134 9		N	122	13 1		109
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		26,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		331							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 3		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485	- 12506		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5301 X	4254	-0-	-1047	-0-	684	1	3496	3	Y	67	10 1	1 8	179
						74	9							
02	4872 X	4292	-0-	-580	-0-	913	1	3217	3	Y	147	252 1	14 8	60
						162	9							
03	4619 X	4332	-0-	-287	-0-	943	1	3305	3	Y	76	13 1	8 8	115
						84	9							
04	4410 X	4376	-0-	-34	-0-	1099	1	3150	3	Y	115	200 1	15 8	15
						127	9							
05	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	822	1	3544	3	Y	153	16 1	65 8	87
						168	9							
06	4440 X	4255	-0-	-185	-0-	888	1	3250	3	Y	106	40 1	3 8	150
						117	9							
07	4588 X	3792	-0-	-796	-0-	626	1	3038	3	Y	116	221 1	32 8	13
						128	9							
08	4526 X	1826	-0-	-2700	-0-	122	1	1616	3	Y	80	15 1	35 8	43
						88	9							
09	4380 X	1483	-0-	-2897	-0-	90	1	1353	3	Y	36	11 8		68
						40	9							
10	4526 X	1394	-0-	-3132	-0-	90	1	1259	3	Y	41	15 1	6 8	88
						45	9							
11	4260 X	820	-0-	-3440	-0-	687	3	133	9	Y	121	7 1		114
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:		35,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,058						

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	421	1	3853	3	Y	1	1	8			129
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	411	1	3881	3	Y	20	1	1	14	8	134
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	439	1	3879	3	Y	79	8	8			205
04	4170 X	3731	-0-	-439	-0-	380	1	3326	3	Y	23	9	1	14	8	205
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	433	1	4358	3	Y	69	69	8			205
06	4230 X	4174	-0-	-56	-0-	406	1	3753	3	Y	14	1	1	4	8	214
07	4371 X	4370	-0-	-1	-0-	375	1	3958	3	Y	34	93	1	33	8	122
08	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	282	1	3742	3	Y	68	66	8			124
09	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	236	1	3574	3	Y	99	99	8			124
10	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	269	1	3759	3	Y	50	50	8			124
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6667	3	146	9	Y	133	7	1			126
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					126
TOTAL GAS PROD:		49,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		590										

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347				PERF.11783 - 13363		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3442	-0-	-712	-0-	324	1	2966	3	Y	138	215	1			91
02	3538 X	3247	-0-	-291	-0-	288	1	2720	3	Y	217	115	1			193
03	3472 X	2675	-0-	-797	-0-	261	1	2302	3	Y	102	202	1			93
04	3330 X	2184	-0-	-1146	-0-	210	1	1835	3	Y	126	47	1			172
05	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	290	1	2914	3	Y	155	235	1	2	8	90
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	364	1	3368	3	Y	205	100	1			195
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	293	1	3093	3	Y	170	254	1			111
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	242	1	3205	3	Y	140	31	1	3	8	217
09	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	223	1	3372	3	Y	104	175	1	3	8	143
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	241	1	3367	3	Y	155	240	1			58
11	3960 X	2861	-0-	-1099	-0-	2653	3	208	9	Y	189	7	1			182
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					182
TOTAL GAS PROD:		36,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,701										

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11546 -	13470	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	329 1	3017 3	Y	127	212 1			116
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	140 9	335 1	3160 3	Y	229	124 1	3 8	218
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	252 9	385 1	3400 3	Y	114	199 1	2 8	131
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	125 9	348 1	3043 3	Y	143	231 1	3 8	40
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	157 9	335 1	3375 3	Y	137	32 1	14 8	131
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	151 9	326 1	3010 3	Y	134	45 1	1 8	219
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	147 9	361 1	3813 3	Y	162	234 1	8 8	139
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	178 9	284 1	3763 3	Y	154	48 1	28 8	217
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	169 9	240 1	3626 3	Y	117	179 1	21 8	134
10	4278 X	4171	-0-	-107	-0-	129 9	267 1	3743 3	Y	146	227 1	9 8	44
11	4140 X	3777	-0-	-363	-0-	161 9	3580 3	197 9	Y	179	7 1		172
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		42,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,642				

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11540 -	12596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71 1	648 3	Y	2				188
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	2 9	41 1	385 3	Y	7	2 1	5 8	188
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	8 9	44 1	386 3	Y	101			289
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	111 9	77 1	674 3	Y	56	200 1	6 8	139
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	62 9	42 1	425 3	Y	50	20 8		169
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55 9	64 1	593 3	Y	9	2 1		176
07	837 N	770	-0-	-67	-0-	10 9	63 1	663 3	Y	40	73 1	25 8	118
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	63 1	44 9	444 3	Y	101	15 1	83 8	121
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	33 1	111 9	428 3	Y	38	16 8		143
10	775 N	544	-0-	-231	-0-	28 1	42 9	504 3	Y	4	2 1	1 8	144
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	36 1	4 9	179 9	Y	163	7 1		156
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	481 3			Y	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		6,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			571				

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	13555	PERF.10922	- 12478			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		51	1	471	3	Y	-0-			92
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-		46	1	430	3	Y	-0-			92
03	558 N	508	-0-	-50	-0-		52	1	456	3	Y	-0-			92
04	510 N	445	-0-	-65	-0-		46	1	399	3	Y	-0-			92
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-		48	1	488	3	Y	-0-			92
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-		48	1	442	3	Y	-0-			92
07	465 N	365	-0-	-100	-0-		32	1	333	3	Y	-0-			92
08	527 N	489	-0-	-38	-0-		34	1	455	3	Y	-0-			92
09	480 N	359	-0-	-121	-0-		22	1	337	3	Y	-0-			92
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-		30	1	417	3	Y	-0-			92
11	480 N	468	-0-	-12	-0-		344	3	124	9	Y	113	7	1	106
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		113									

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	181702	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13343	- 13403				
01	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	263	1	2405	3	Y	133	214	1		54	
02	2987 X	2696	-0-	-291	-0-	146	9	234	1	2205	3	Y	234	139	1	7 8 142
03	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	257	9	237	1	2096	3	Y	114	25	1	2 8 229
04	2790 X	1951	-0-	-839	-0-	125	9	186	1	1631	3	Y	122	245	1	7 8 99
05	2883 X	2289	-0-	-594	-0-	134	9	196	1	1976	3	Y	106	20	1	46 8 139
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	117	9	224	1	2074	3	Y	98	42	1	4 8 191
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	108	9	195	1	2054	3	Y	129	210	1	16 8 94
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	142	9	184	1	2433	3	Y	189	17	1	50 8 216
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	208	9	150	1	2261	3	Y	134	182	1	39 8 129
10	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	147	9	118	1	1658	3	Y	125	40	1	8 8 206
11	2340 N	1841	-0-	-499	-0-	138	9	1493	3	348	9	Y	316	187	1	129
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-						Y	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:		26,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,700										

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11706	- 12165			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	3		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID ->	182414	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10466	- 12548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	58 1	531 3	Y	40	77 1			40
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44 9	479 3	Y	28	21 1	6 8		41
03	620 N	490	-0-	-130	-0-	51 1	431 3	Y	9	3 8			47
04	600 N	446	-0-	-154	-0-	31 9	375 3	Y	25	12 1	6 8		54
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	49 1	442 3	Y	33	40 1	25 8		22
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	10 9	433 3	Y	22	13 1	1 8		30
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	43 1	1329 3	Y	31	37 1	15 8		9
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	28 9	334 3	Y	77	13 1	29 8		44
09	450 N	205	-0-	-245	-0-	44 1	165 3	Y	26	11 8			59
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	36 9	274 3	Y	37	75 1	4 8		17
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	47 1	39 9	Y	35	7 1			28
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	24 9		Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		5,705				TOTAL CONDENSATE PROD:			363				

DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183527	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	12842	PERF.11533	- 12588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50 1	456 3	Y	90	30 1			165
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	99 9	421 3	Y	132	80 1			217
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	45 1	427 3	Y	50	13 1			254
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	145 9	415 3	Y	59	208 1			105
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48 1	455 3	Y	71	16 1			160
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55 9	442 3	Y	87	40 1			207
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 1	513 3	Y	60	185 1			82
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	65 9	454 3	Y	60	9 1			133
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	45 1	439 3	Y	46				179
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	48 1	447 3	Y	76	205 1			50
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	96 9	124 9	Y	113	7 1			106
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	49 1		Y	NO RPT				106
TOTAL GAS PROD:		6,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			844				

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11518 - 11552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	160	1	1466	3	Y	75	139	1	1	8	71
						83	9									
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	28	1	262	3	Y	47	32	1	9	8	77
						52	9									
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	Y	58	12	1	7	8	116
						64	9									
04	1650 N	955	-0-	-695	-0-	94	1	819	3	Y	38	12	1	5	8	137
						42	9									
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	148	1	1489	3	Y	142	143	1	33	8	103
						156	9									
06	930 N	364	-0-	-566	-0-	32	1	300	3	Y	29	16	1	3	8	113
						32	9									
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	140	170	1	38	8	45
						154	9									
08	1798 N	455	-0-	-1343	-0-	29	1	386	3	Y	36	11	1	22	8	48
						40	9									
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	Y	62	37	8			73
						68	9									
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	3	Y	177	175	1	30	8	45
						195	9									
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	348	3	42	9	Y	38	7	1			31
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		11,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		842										

KRUEGER		WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11500 - 12570				
01	3410 X	1258	-0-	-2152	-0-	85	1	1138	3	Y	32	31	1			29
						35	9									
02	2349 X	413	-0-	-1936	-0-	29	1	383	3	Y	1	16	1			14
						1	9									
03	1860 X	118	-0-	-1742	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	1740 X	65	-0-	-1675	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	179	-0-	-255	-0-	12	1	165	3	Y	2					2
						2	9									
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	1					3
						1	9									
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10473 - 10543		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	3	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11538 - 13381		
01	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	352	1	3228	3	Y	49	1	1	150
						54	9							
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	309	1	2913	3	Y	148	66	1	214
						163	9							
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	366	1	3234	3	Y	160	222	1	138
						176	9							
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	340	1	2973	3	Y	194	276	1	39
						213	9							
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	317	1	3188	3	Y	144	25	1	90
						158	9							
06	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	311	1	2872	3	Y	152	49	1	190
						167	9							
07	3782 X	3609	-0-	-173	-0-	296	1	3118	3	Y	177	230	1	102
						195	9							
08	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	219	1	2904	3	Y	233	27	1	219
						256	9							
09	3540 X	3518	-0-	-22	-0-	205	1	3100	3	Y	194	162	1	165
						213	9							
10	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	218	1	3047	3	Y	241	266	1	100
						265	9							
11	3480 X	2668	-0-	-812	-0-	2424	3	244	9	Y	222	7	1	215
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:		38,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,914						

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.11455 -	13372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2542 X	1773	-0-	-769	-0-	121 1	1616 3	Y	33	53 1		47
							36 9						
02		2726 X	1213	-0-	-1513	-0-	85 1	1110 3	Y	16	34 1		29
							18 9						
03		2635 X	1936	-0-	-699	-0-	115 1	1775 3	Y	42	37 1		34
							46 9						
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	126 1	1676 3	Y	58	39 1		53
							64 9						
05		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	82 1	1167 3	Y	19	21 1		51
							21 9						
06		1860 N	1107	-0-	-753	-0-	80 1	988 3	Y	35			86
							39 9						
07		1922 N	1041	-0-	-881	-0-	75 1	920 3	Y	42	48 1		80
							46 9						
08		3100 N	5053	-0-	1953	1953	273 1	4346 3	Y	372	311 1		141
							25 4	409 9					
09		3000 N	4666	-0-	1666	3619	261 1	4152 3	Y	230	238 1		133
							253 9						
10		3100 N	4689	-0-	1589	5208	277 1	4175 3	Y	215	135 1		213
							237 9						
11		10699 X	5491	-0-	-5208	-0-	348 1	4939 3	Y	185	152 1		246
							204 9						
12		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			246
TOTAL GAS PROD:			30,105		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,247					

KRUEGER		WELL #:		9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10440 -	10998	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	13627	PERF.11560	-	12951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4393 X	4393	-0-	-0-	295	1	3941	3	Y	143	108	1	102
						157	9							
02		5504 X	5504	-0-	-0-	376	1	4956	3	Y	156	135	1	123
						172	9							
03		6544 X	6544	-0-	-0-	387	1	5996	3	Y	146	134	1	135
						161	9							
04		5280 X	5280	-0-	-0-	362	1	4812	3	Y	96	95	1	136
						106	9							
05		6406 X	6406	-0-	-0-	411	1	5822	3	Y	157	82	1	211
						173	9							
06		6401 X	6401	-0-	-0-	474	1	5840	3	Y	79			290
						87	9							
07		6346 X	6346	-0-	-0-	475	1	5779	3	Y	84	138	1	236
						92	9							
08		6689 X	6689	-0-	-0-	387	1	6157	3	Y	100	229	1	107
						35	4	110	9					
09		6476 X	6476	-0-	-0-	378	1	6022	3	Y	69	112	1	64
						76	9							
10		6510 X	6219	-0-	-291	383	1	5781	3	Y	50	44	1	70
						55	9							
11		6300 X	4796	-0-	-1504	313	1	4452	3	Y	28	37	1	61
						31	9							
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510					Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:			65,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,108							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608	-	12068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		93 N	52	-0-	-41	3	1	26	3	N	21		195	
						23	9							
02		319 N	319	-0-	-0-	29	1	255	3	N	32	21	1	201
						35	9					5	8	
03		97 N	97	-0-	-0-	7	1	67	3	N	21	9	1	210
						23	9							
04		63 N	63	-0-	-0-	5	1	45	3	N	12	176	1	46
						13	9							
05		341 N	-0-	-0-	-341					N	-0-			46
06		90 N	-0-	-0-	-90					N	-0-			46
07		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			46
08		320 N	320	-0-	-0-	22	1	292	3	N	5	5	8	46
						6	9							
09		493 N	493	-0-	-0-	29	1	444	3	N	18	18	8	46
						20	9							
10		53 N	53	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	6	8	46
						7	9							
11		300 N	106	-0-	-194	19	3	87	9	N	79	13	1	66
12		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			1,503	TOTAL CONDENSATE PROD:			194							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 280132	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 16042	PERF.12620	- 13226					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		841 X	841	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	-0-		-0-
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		-0-
12		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			841	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TMR EXPLORATION, INC.				834097		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100			PERF.10380 - 11640		
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171196									
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	1	1	97
							1	9						
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	1	1	97
							1	9						
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	170	2	N	1	1	97
							1	9						
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	170	2	N	1	1	97
							1	9						
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1	1	97
							1	9						
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	149	2	N	3	1	99
							3	9						
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	139	2	N	7	1	105
							8	9						
*08		217 N	80	-0-	-137	-0-	3	1	77	2	N	-0-		105
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	2	1	56	2	N	15	11	109
							17	9						
10		155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	42	2	N	14		123
							15	9						
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-		123
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			1,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			44							

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	7	1	1			24
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	8	9	204	2	N	1	1	1			24
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	9	1	195	2	N	1	1	1			24
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	7	1	167	2	N	1	1	1			24
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	2	2	1			24
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	140	2	N	1	1	1			24
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	5	1	1			28
*08	217 N	210	-0-	-7	-0-	6	9	200	2	N	1	1	1			28
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	1	9	143	2	N	1	3	1			26
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	5	1	170	2	N	-0-					26
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	5	1	124	2	N	7					33
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	9	266	2	N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		2,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211			PERF.11470 - 12574			
01	14694 X	11758	-0-	-2936	-0-	467	1	11151	2	N	127	223	1			85
02	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	140	9	12250	2	N	188	82	1			191
03	13516 X	12095	-0-	-1421	-0-	545	1	11426	2	N	124	218	1			97
04	12930 X	10622	-0-	-2308	-0-	207	9	10048	2	N	120	37	1			180
05	13888 X	11275	-0-	-2613	-0-	533	1	10621	2	N	160	245	1			95
06	13440 X	9745	-0-	-3695	-0-	136	9	9159	2	N	132	71	1			156
07	13888 X	11842	-0-	-2046	-0-	442	1	11166	2	N	131	222	1			65
*08	12090 X	11960	-0-	-130	-0-	132	9	11425	2	N	40	40	1			65
09	10920 X	5259	-0-	-5661	-0-	478	1	4973	2	N	89	19	1			135
10	11842 X	9687	-0-	-2155	-0-	176	9	9062	2	N	273	213	1			195
11	11580 X	5344	-0-	-6236	-0-	441	1	5072	2	N	66	9	1			252
12	11966 X	1954	-0-	-10012	-0-	145	9	1876	2	N	2	1	1			253
TOTAL GAS PROD:		114,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,452								

OIL AND GAS DIVISION

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3439	-0-	-436	-0-	136 1	3242 2	N	55	12 1		155
02	3538 X	2896	-0-	-642	-0-	61 9	2711 2	N	58	188 1		25
03	3937 X	1841	-0-	-2096	-0-	121 1	1729 2	N	28	6 1		47
04	3810 X	1742	-0-	-2068	-0-	64 9	1630 2	N	36	6 1		77
05	3937 X	2848	-0-	-1089	-0-	81 1	2621 2	N	99	18 1		158
06	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	31 9	1502 2	N	77	183 1		52
07	3100 X	1647	-0-	-1453	-0-	72 1	1543 2	N	27	6 1		73
*08	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	40 9	2629 2	N	9	9 1		73
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	113 1	3586 2	N	102	35 1		140
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	10 9	2627 2	N	110	194 1		56
11	3000 N	3763	-0-	763	763	135 1	3525 2	N	91	18 1		129
*12	3100 N	2387	-0-	-713	50	112 9	2244 2	N	47	14 1		162
						91 1						
						52 9						

TOTAL GAS PROD: 31,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

 SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9486 X	7008	-0-	-2478	-0-	279	1	6675	2	N	49	201	1			37
						54	9									
02	7540 X	7492	-0-	-48	-0-	316	1	7103	2	N	66	47	1			56
						73	9									
03	7874 X	7439	-0-	-435	-0-	329	1	7066	2	N	40	24	1			72
						44	9									
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	321	1	7296	2	N	49	27	1			94
						54	9									
05	8029 X	7849	-0-	-180	-0-	335	1	7434	2	N	73	51	1			116
						80	9									
06	7740 X	7231	-0-	-509	-0-	328	1	6818	2	N	77	53	1			140
						85	9									
07	7998 X	7219	-0-	-779	-0-	325	1	6808	2	N	78	25	1			193
						86	9									
*08	7936 X	1300	-0-	-6636	-0-	53	1	1243	2	N	4	4	1			193
						4	9									
09	7500 X	5810	-0-	-1690	-0-	210	1	5555	2	N	41	9	1			225
						45	9									
10	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	342	1	9544	2	N	24	161	1			88
						26	9									
11	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	306	1	7800	2	N	79	15	1			152
						87	9									
*12	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	353	1	8745	2	N	31	11	1			172
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		86,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		611										

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	135	1	3222	2	N	53	12	1	113
						58	9							
02	3915 X	3430	-0-	-485	-0-	143	1	3210	2	N	70	21	1	162
						77	9							
03	4278 X	3620	-0-	-658	-0-	158	1	3395	2	N	61	181	1	42
						67	9							
04	4140 X	3434	-0-	-706	-0-	142	1	3231	2	N	55	12	1	85
						61	9							
05	4278 X	3758	-0-	-520	-0-	158	1	3513	2	N	79	24	1	140
						87	9							
06	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	146	1	3027	2	N	68	23	1	185
						75	9							
07	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	135	1	2822	2	N	28	10	1	203
						31	9							
*08	3751 X	3282	-0-	-469	-0-	126	1	2944	2	N	193	193	1	203
						212	9							
09	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	120	1	3168	2	N	-0-	31	1	172
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	125	1	3471	2	N	7	32	1	147
						8	9							
11	3240 X	2813	-0-	-427	-0-	104	1	2665	2	N	40	13	1	174
						44	9							
12	3286 X	2414	-0-	-872	-0-	92	1	2276	2	N	42	15	1	201
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		39,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		696								

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 13850				PERF.10654 - 12094	
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	6	1	143	2	N	1	1	1	83	
						1	9								
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	3	1	1	85	
						3	9								
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	3	1	1	87	
						3	9								
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	1	1	1	87	
						1	9								
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	8	1	176	2	N	1	1	1	87	
						1	9								
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	9	1	182	2	N	1	1	1	87	
						1	9								
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	219	2	N	1	1	1	87	
						1	9								
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	1	1	1	87	
						1	9								
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-			87	
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	N	-0-			87	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	6	1	160	2	N	-0-			87	
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			87	
TOTAL GAS PROD:		2,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3421 X	3125	-0-	-296	-0-	123 1	2936 2	N	60	11 1			192		
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	66 9	2738 2	N	70	195 1			67		
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	122 1	2632 2	N	50	9 1			108		
04	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	77 9	2185 2	N	60	8 1			160		
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	123 1	2543 2	N	67	17 1			210		
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	55 9	2872 2	N	68	193 1			85		
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	96 1	3017 2	N	64	11 1			138		
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	66 9	3544 2	N	12	12 1			138		
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	114 1	2777 2	N	84	28 1			194		
10	2697 X	2640	-0-	-57	-0-	74 9	2404 2	N	136	210 1			120		
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	138 1	2773 2	N	49	16 1			153		
12	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	75 9	2267 2	N	53	19 1			187		
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						773			

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	80 1	1916 2	N	36	178 1			35		
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	40 9	1901 2	N	38	13 1			60		
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	85 1	2104 2	N	32	7 1			85		
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	42 9	2157 2	N	40	8 1			117		
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	98 1	1914 2	N	26	13 1			130		
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	35 9	1936 2	N	40	15 1			155		
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95 1	1998 2	N	25	7 1			173		
*08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	44 9	2191 2	N	179	179 1			173		
09	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	86 1	1873 2	N	-0-	7 1			166		
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	29 9	2093 2	N	-0-	11 1			155		
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	93 1	2089 2	N	36	11 1			180		
*12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	40 9	1791 2	N	23	8 1			195		
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						475			

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2511 X	1986	-0-	-525	-0-	163 1	1695 2	Y	116	143 1		163
							128 9						
02		2291 X	2091	-0-	-200	-0-	166 1	1789 2	Y	124	243 1		44
							136 9						
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	173 1	1702 2	Y	157			201
							173 9						
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	183 1	1646 2	Y	161	162 1		200
							177 9						
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	197 1	1798 2	Y	154	154 1		200
							169 9						
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	177 1	1858 2	Y	137	128 1		209
							151 9						
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181 1	1880 2	Y	128	146 1		191
							141 9						
*08		2015 N	1800	-0-	-215	-0-	139 1	1544 2	Y	106	151 1		146
							117 9						
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	185 1	1957 2	Y	126	119 1		153
							139 9						
10		2201 N	2041	-0-	-160	-0-	138 1	1800 2	Y	94	127 1		120
							103 9						
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	148 1	1678 2	Y	69			189
							76 9						
*12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	177 1	1676 2	Y	106	123 1		172
							117 9						
TOTAL GAS PROD:			24,677	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,478						

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840													
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	65 1	679 2	Y	46	26 1		54
							51 9						
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	61 1	657 2	Y	29	73 1		10
							32 9						
03		868 N	694	-0-	-174	-0-	63 1	625 2	Y	5			15
							6 9						
04		780 N	686	-0-	-94	-0-	68 1	614 2	Y	4	12 1		7
							4 9						
05		806 N	724	-0-	-82	-0-	69 1	633 2	Y	20	6 1		21
							22 9						
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	64 1	668 2	Y	9	13 1		17
							10 9						
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	76 1	789 2	Y	12	12 1		17
							13 9						
*08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	80 1	887 2	Y	61	13 1		65
							67 9						
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	78 1	824 2	Y	23	39 1		49
							25 9						
10		868 N	753	-0-	-115	-0-	51 1	668 2	Y	31	42 1		38
							34 9						
11		990 N	667	-0-	-323	-0-	52 1	590 2	Y	23			61
							25 9						
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	69 1	651 2	Y	37	41 1		57
							41 9						
TOTAL GAS PROD:			9,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			300						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-		-0-
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-		-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	99	1	1026	2	Y	-0-		-0-
02	1276 N	1012	-0-	-264	-0-	86	1	926	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	895	-0-	-438	-0-	82	1	813	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	831	-0-	-249	-0-	83	1	748	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	959	-0-	-126	-0-	95	1	864	2	Y	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	2	Y	-0-		-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	2	Y	-0-		-0-
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	84	1	931	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	Y	-0-		-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-		-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	1001	2	Y	6		6
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	103	1	972	2	Y	4	4 1	6
TOTAL GAS PROD:		12,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1550 N	854	-0-	-696	-0-	34	1	817	2	N	3	3 1	98
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	21	12 1	107
03	1550 N	688	-0-	-862	-0-	30	1	651	2	N	6	2 1	111
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	2	N	7	7 1	111
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	N	12	12 1	111
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	N	13	13 1	111
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	N	6	6 1	111
*08	3100 N	5749	-0-	2649	2649	236	1	5492	2	N	19	19 1	111
09	3000 N	11282	-0-	8282	10931	401	1	10625	2	N	233	239 1	105
10	3100 N	11807	-0-	8707	19638	403	1	11258	2	N	133	57 1	181
*11	30898 X	11260	-0-	-19638	-0-	420	1	10728	2	N	102	218 1	65
*12	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	385	1	9554	2	N	86	31 1	120
TOTAL GAS PROD:		60,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		641							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	2					2
						2	9									
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	48	-0-	-162	-0-	4	1	43	2	Y	1					1
						1	9									
07	248 N	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	26	2	Y	2					2
						2	9									
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					2
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		957				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292						
01	930 X	643	-0-	-287	-0-	628	2	15	9	N	14					130
02	870 X	226	-0-	-644	-0-	222	2	4	9	N	4					134
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	398	2	13	9	N	12					146
04	630 N	366	-0-	-264	-0-	359	2	7	9	N	6					152
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					152
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					159
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9					168
*08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					168
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	575	2	12	9	N	11					179
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	N	12					191
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					191
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9					200
TOTAL GAS PROD:		5,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
SCHWEINLE		WELL #:		8	RRCID ->	185211	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11662	- 11980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	204139	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11862	- 12650
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-		44 1	456 2	Y	31	3 1 32
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-		34 9	39 1	421 2	Y	8 37 1 3
03		558 N	445	-0-	-113	-0-		9 9	40 1	393 2	Y	11 14
04		510 N	451	-0-	-59	-0-		12 9	42 1	381 2	Y	25 12 1 27
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-		28 9	48 1	436 2	Y	33 20 1 40
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-		36 9	38 1	395 2	Y	14 26 1 28
07		465 N	424	-0-	-41	-0-		15 9	37 1	380 2	Y	6 20 1 14
*08		527 N	346	-0-	-181	-0-		7 9	28 1	308 2	Y	9 11 1 12
09		450 N	391	-0-	-59	-0-		10 9	31 1	324 2	Y	33 20 1 25
10		434 N	390	-0-	-44	-0-		36 9	27 1	346 2	Y	15 21 1 19
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-		17 9	29 1	324 2	Y	12 31
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-		13 9	29 1	273 2	Y	18 20 1 29
TOTAL GAS PROD:			5,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			215			

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	52 1	1240 2	N	18	5 1			40
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	20 9	808 2	N	12	5 1			47
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	36 1	1175 2	N	30	4 1			73
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13 9	1132 2	N	11	4 1			80
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	55 1	1237 2	N	26	8 1			98
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	33 9	1089 2	N	18	8 1			108
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	50 1	1127 2	N	23	4 1			127
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12 9	1124 2	N	4	4 1			127
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	56 1	740 2	N	12	6 1			133
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	29 9	1033 2	N	43	10 1			166
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52 1	827 2	N	26	5 1			187
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	28 1	739 2	N	18	3 1			202
						4 9							
						13 9							
						37 1							
						47 9							
						32 1							
						29 9							
						30 1							
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		13,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		241							

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	111 1	2643 2	N	27	10 1			65
02	3219 X	2908	-0-	-311	-0-	30 9	2746 2	N	36	18 1			83
03	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	122 1	2784 2	N	29	9 1			103
04	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	40 9	2694 2	N	34	10 1			127
05	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	130 1	2934 2	N	35	20 1			142
06	3000 X	2857	-0-	-143	-0-	32 9	2687 2	N	37	21 1			158
07	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	118 1	2700 2	N	24	10 1			172
08	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	37 9	2711 2	N	177	177 1			172
09	3000 N	3008	-0-	8	8	129 1	2898 2	N	-0-	13 1			159
10	3100 N	3449	-0-	349	357	26 9	3330 2	N	-0-	9 1			150
11	3000 N	3180	-0-	180	537	116 1	3054 2	N	5	5 1			150
*12	3100 N	2763	-0-	-337	200	195 9	2635 2	N	20	7 1			163
						110 1							
						119 1							
						120 1							
						6 9							
						106 1							
						22 9							
TOTAL GAS PROD:		35,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		424							

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	360	1	8590	2	N	171	209	1	148
						188	9							
02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	374	1	8414	2	N	234	237	1	145
						257	9							
03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	411	1	8815	2	N	280	382	1	43
						308	9							
04	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	375	1	8537	2	N	197	31	1	209
						217	9							
05	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	407	1	9030	2	N	214	232	1	191
						235	9							
06	9000 X	7446	-0-	-1554	-0-	334	1	6952	2	N	145	236	1	100
						160	9							
07	9300 X	8036	-0-	-1264	-0-	360	1	7545	2	N	119	28	1	191
						131	9							
*08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	377	1	8786	2	N	207	207	1	191
						228	9							
09	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	334	1	8859	2	N	236	274	1	153
						260	9							
10	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	361	1	10075	2	N	180	282	1	51
						198	9							
11	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	373	1	9518	2	N	319	234	1	136
						351	9							
12	9393 X	9107	-0-	-286	-0-	347	1	8588	2	N	156	53	1	239
						172	9							
TOTAL GAS PROD:		110,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,458								

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442				
01	10602 X	8193	-0-	-2409	-0-	325	1	7760	2	N	98	208	1	70
						108	9							
02	8932 X	8655	-0-	-277	-0-	363	1	8168	2	N	113	55	1	128
						124	9							
03	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	434	1	9317	2	N	90	31	1	187
						99	9							
04	8490 X	8248	-0-	-242	-0-	344	1	7813	2	N	83	202	1	68
						91	9							
05	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	401	1	8910	2	N	115	61	1	122
						127	9							
06	8700 X	8659	-0-	-41	-0-	392	1	8139	2	N	116	63	1	175
						128	9							
07	8990 X	8720	-0-	-270	-0-	392	1	8226	2	N	93	209	1	59
						102	9							
08	8990 X	8670	-0-	-320	-0-	356	1	8283	2	N	28	29	1	58
						31	9							
09	9000 X	8526	-0-	-474	-0-	304	1	8067	2	N	141	32	1	167
						155	9							
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	328	1	9158	2	N	82	34	1	215
						90	9							
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	344	1	8774	2	N	71	205	1	81
						78	9							
12	8711 X	8560	-0-	-151	-0-	330	1	8168	2	N	56	20	1	117
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		106,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086								

Bouldin Lake (Lower Frio)		10802 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GRISHAM		WELL #: 1		RRCID -> 216124		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYSE		10802 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
WYSE		WELL #: 2		RRCID -> 217351		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	13							29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7							36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6							42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30							72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10							82
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10							92
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	800	1	17	9	Y	15					107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86	1				21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							21
TOTAL GAS PROD:		817				TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - P/A 11/17/16

WYSE		10802 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
WYSE		WELL #: 1		RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	10							23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4							27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4							31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6							37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							40
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	1	2	9	Y	2					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	1				8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							8
TOTAL GAS PROD:		802				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

OIL AND GAS DIVISION

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 #	78	-0-	-4138	-0-	41	1	37	2	N	-0-		203
02	3944 #	56	-0-	-3888	-0-	28	1	28	2	N	-0-		203
03	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-		203
04	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	149 1	54
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		54
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		54
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		54
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		134											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-		304
02	4263 #	1065	-0-	-3198	-0-	1065	2			N	-0-		304
03	3689 #	32	-0-	-3657	-0-	32	2			N	-0-		304
04	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-					N	378		682
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1 8	682
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1	1 8	682
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		682
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		682
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		682
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	621 1	61
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47		108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124		232
TOTAL GAS PROD:		1,097											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) //CONT.// 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282																
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
BLACK POOL ENERGY, LP 072712																
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442																
01		9052 #	6432	-0-	-2620	-0-	816	1	5605	2	N	10				58
							11	9								
02		8468 #	7738	-0-	-730	-0-	7725	2	13	9	N	12				70
03		9552	9552	-0-	-0-	-0-	311	1	9239	2	N	2				72
							2	9								
04		8610 #	6922	-0-	-1688	-0-	217	1	6702	2	N	3				75
							3	9								
05		8277 #	4154	-0-	-4123	-0-	357	1	3769	2	N	25	4	0		96
							28	9								
06		8640 #	7593	-0-	-1047	-0-	7561	2	32	9	N	29				125
07		9548 #	8158	-0-	-1390	-0-	43	1	8096	2	N	17				142
							19	9								
08		9548 #	8101	-0-	-1447	-0-	8088	2	13	9	N	12				154
09		7590 #	7000	-0-	-590	-0-	6965	2	35	9	N	32				186
10		8153 #	7213	-0-	-940	-0-	18	1	7172	2	N	21				207
							23	9								
11		7890 #	7068	-0-	-822	-0-	7042	2	26	9	N	24				231
12		8153 #	7172	-0-	-981	-0-	7135	2	37	9	N	34				265

TOTAL GAS PROD: 87,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392																
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GULF E&P LTD 338072												
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	B	-260268		N	-0-			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440 L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

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

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

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

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS BLOCK 440 (-W-SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

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

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

BRAZOS BLOCK 446 (D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

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

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) //CONT.// 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L/NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.// 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

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

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

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

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

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

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

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

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

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

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

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

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

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

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

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

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

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

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

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

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

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

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

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651									
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900	
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

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

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

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

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

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

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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

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

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

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

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

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

KATHY WELL #: 3 RRCID -> 281210 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 1726 - 1732

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER																	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468																	
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JR RESOURCES, INC. 427770																	
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055																	
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

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

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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

STANOTEX, LLC 813990
 WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

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

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244										
MCCORMICK				WELL #: 13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2958	-	2968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MCCORMICK				WELL #: 24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264	-	2268			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC				120648										
HILL				WELL #: 1	RRCID -> 221669	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7321	-	7732			
01	124	X	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			52
02	116	X	87	-0-	-29	-0-	87	2		N	-0-			52
03	155	X	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			52
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			52
05	155	X	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			52
06	90	X	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			52
07	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			52
08	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			52
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			52
10	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			52
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			52
12	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
				453170									
		WELL #:		1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	450	1	3316	2	N	-0-	223	
02	5075 X	1502	-0-	-3573	-0-	250	1	1252	2	N	-0-	223	
03	5425 X	3328	-0-	-2097	-0-	500	1	2796	2	N	29	252	
04	5250 X	2243	-0-	-3007	-0-	400	1	1817	2	N	24	276	
05	4247 X	3534	-0-	-713	-0-	475	1	3027	2	N	29	305	
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	675	1	4474	2	N	36	341	
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	550	1	3629	2	N	27	368	
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	500	1	3306	2	N	-0-	368	
09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	675	1	4652	2	N	24	392	
10	5363 X	5227	-0-	-136	-0-	650	1	4562	2	N	14	211	
*11	5190 X	4422	-0-	-768	-0-	650	1	3754	2	N	16	227	
12	5518 X	2950	-0-	-2568	-0-	375	1	2544	2	N	28	255	
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		45,529		TOTAL CONDENSATE PROD:								227	

KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN		455775		WELL #:	1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7685 - 7718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1	195	
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	628	2			N	-0-	195	
03	1116 N	632	-0-	-484	-0-	631	2	1	9	N	1	196	
04	840 N	518	-0-	-322	-0-	518	2			N	-0-	196	
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-	26	
06	600 N	340	-0-	-260	-0-	325	2	15	9	N	14	40	
07	527 N	296	-0-	-231	-0-	285	2	11	9	N	10	50	
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	498	2	14	9	N	13	63	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	N	12	75	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	N	7	82	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	694	2	7	9	N	6	88	
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9	97	
TOTAL GAS PROD:		6,695		TOTAL CONDENSATE PROD:								73	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL		531085		WELL #:	4	RRCID -> 133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7679 - 7719		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	110	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	110	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	110	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	110	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	110	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	110	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	
TOTAL GAS PROD:		549		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693 - 7720			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5611 X	4613	-0-	-998	-0-	615	1	3942	2	Y	51			173
							56	9							
02		5249 X	4669	-0-	-580	-0-	240	1	4360	2	Y	63	185	1	51
							69	9							
03		5611 X	4754	-0-	-857	-0-	236	1	4435	2	Y	75			126
							83	9							
04		4740 X	3329	-0-	-1411	-0-	216	1	3065	2	Y	44			170
							48	9							
05		4991 X	3437	-0-	-1554	-0-	222	1	3161	2	Y	49			219
							54	9							
06		4830 X	2111	-0-	-2719	-0-	188	1	1836	2	Y	79			298
							87	9							
07		4991 X	2041	-0-	-2950	-0-	204	1	1802	2	Y	32	178	1	152
							35	9							
08		4743 X	4189	-0-	-554	-0-	232	1	3942	2	Y	14			166
							15	9							
09		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	233	1	6495	2	Y	43			209
							47	9							
10		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	257	1	5844	2	Y	20	165	1	64
							22	9							
*11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	237	1	3824	2	Y	44			108
							48	9							
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:			46,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			514						

RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 - 7735			
01		1767 N	1188	-0-	-579	-0-	160	1	1028	2	Y	-0-			-0-
02		1769 N	967	-0-	-802	-0-	50	1	917	2	Y	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	88	1	1242	2	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1192	-0-	-218	-0-	112	1	1080	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1055	-0-	-278	-0-	106	1	949	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	-0-			-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1170	2	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	61	1	993	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
ARABIAN				WELL #:	1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 - 3837			
01		4154 #	3576	-0-	-578	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
02		4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
03		4154 #	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
04		3570 #	3452	-0-	-118	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
05		4340 #	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
06		4200 #	3403	-0-	-797	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
07		4340 #	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
08		3689 #	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
09		3570 #	3021	-0-	-549	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
10		4030 #	3325	-0-	-705	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
11		3900 #	2361	-0-	-1539	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
12		4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3441 #	3021	-0-	-420	-0-	2975	2	46	9	N	42	192 1	87
02		3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33		120
03		4789 R	4789	-0-	-0-	-0-	4717	2	72	9	N	65		185
04		4320 #	4159	-0-	-161	-0-	4106	2	53	9	N	48	178 1	55
05		4464 #	4119	-0-	-345	-0-	4078	2	41	9	N	37		92
06		4620 #	3924	-0-	-696	-0-	3882	2	42	9	N	38		130
07		4774 #	3932	-0-	-842	-0-	3893	2	39	9	N	35		165
08		4774 #	4191	-0-	-583	-0-	4152	2	39	9	N	35		200
09		4170 #	3602	-0-	-568	-0-	3561	2	41	9	N	37	174 1	63
10		4123 #	3466	-0-	-657	-0-	3426	2	40	9	N	36		99
11		4050 #	3262	-0-	-788	-0-	3217	2	45	9	N	41		140
12		4185 #	3322	-0-	-863	-0-	3277	2	45	9	N	41		181
TOTAL GAS PROD:			45,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			488					

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
FAMCOR OIL, INC. 261273														
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) EOG RESOURCES, INC. BADOUH, E. M. HEIRS													12955 150 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
													WELL #:	1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12332 - 12372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	562	1	2569	2	Y	15			55										
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	560	1	2505	2	Y	15			70										
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	434	1	2722	2	Y	43			113										
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	516	1	2608	2	Y	27			140										
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	581	1	2581	2	Y	13			153										
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	596	1	2595	2	Y	3			156										
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	610	1	2490	2	Y	3			159										
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	626	1	2520	2	Y	-0-			159										
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	610	1	2351	2	Y	-0-			159										
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	662	1	2270	2	Y	-0-			159										
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	601	1	2136	2	Y	-0-			159										
*12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	647	1	2206	2	Y	-0-	129	1	30										
TOTAL GAS PROD:		36,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		119																		

BADOUH, E. M. HEIRS													WELL #:		2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12403		
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	59	1	268	2	Y	2			55											
02	6525 X	138	-0-	-6387	-0-	25	1	112	2	Y	1			56											
03	101	101	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	1			57											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	47	1	11											
TOTAL GAS PROD:		568		TOTAL CONDENSATE PROD:		5																			

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602 X	7824	-0-	-2778	-0-	1255	1	6569	2	Y	-0-		83
02	8671 X	7121	-0-	-1550	-0-	1157	1	5964	2	Y	-0-		83
03	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	1492	1	5612	2	Y	2		85
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	1838	1	6080	2	Y	-0-		85
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	1945	1	6925	2	Y	5	61 1	29
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1859	1	6317	2	Y	-0-		29
07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	2027	1	7175	2	Y	-0-		29
08	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	2038	1	7053	2	Y	10		39
09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1975	1	6797	2	Y	-0-		-0-
10	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	2051	1	7024	2	Y	3		54
11	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	1991	1	6676	2	Y	28		82
12	7099 X	6925	-0-	-174	-0-	1941	1	4984	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 188124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	807	1	3686	2	Y	-0-					3
02		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	1065	1	4770	2	Y	2					5
03		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	1316	1	8249	2	Y	5					10
04		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1191	1	6020	2	Y	3					13
05		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	1161	1	5460	2	Y	1					14
06		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1111	1	4835	2	Y	-0-					14
07		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	1154	1	4714	2	Y	-0-					14
08		5642 X	5640	-0-	-2	-0-	1123	1	4517	2	Y	-0-					14
09		5580 X	5330	-0-	-250	-0-	1097	1	4233	2	Y	-0-					14
10		5766 X	4881	-0-	-885	-0-	1102	1	3779	2	Y	-0-					14
11		5580 X	4886	-0-	-694	-0-	1073	1	3813	2	Y	-0-					14
12		5766 X	4660	-0-	-1106	-0-	1053	1	3588	2	Y	17	11	1			20
TOTAL GAS PROD: 70,948																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 28																	

LEWIS		WELL #:		2	RRCID -> 190214	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1				6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	415	1	2445	2	Y	-0-	23
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	2133	2	Y	-0-	23
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	460	1	2882	2	Y	1	24
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	2	Y	-0-	24
05	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	498	1	1916	2	Y	1	25
06	3240 X	2320	-0-	-920	-0-	535	1	1785	2	Y	-0-	25
07	3348 X	2824	-0-	-524	-0-	663	1	2160	2	Y	1	6
08	3348 X	2509	-0-	-839	-0-	483	1	2026	2	Y	-0-	6
09	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	492	1	2381	2	Y	-0-	2
10	2821 X	2122	-0-	-699	-0-	495	1	1627	2	Y	-0-	2
11	2730 X	2156	-0-	-574	-0-	548	1	1608	2	Y	-0-	2
*12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	598	1	2431	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 1		RRCID -> 233773		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12397 - 12656				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235008		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
BASS GU		WELL #:		3	RRCID -> 245439	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12834	- 13398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	521	1	3076	2	Y	-0-					15
02	2639 X	1838	-0-	-801	-0-	376	1	1462	2	Y	-0-					15
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	602	1	3772	2	Y	-0-					15
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	562	1	2974	2	Y	1					16
						1	9									
05	3596 X	2480	-0-	-1116	-0-	512	1	1967	2	Y	1					17
						1	9									
06	4230 X	1953	-0-	-2277	-0-	450	1	1503	2	Y	-0-					17
07	4371 X	1468	-0-	-2903	-0-	345	1	1123	2	Y	-0-	13	1			4
08	4371 X	3129	-0-	-1242	-0-	602	1	2527	2	Y	-0-					4
09	3540 X	3247	-0-	-293	-0-	556	1	2691	2	Y	-0-	3	1			1
10	2480 X	1967	-0-	-513	-0-	459	1	1508	2	Y	-0-					1
11	3030 X	542	-0-	-2488	-0-	138	1	404	2	Y	-0-					1
*12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	732	1	2976	2	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BASS GU		WELL #:		4	RRCID -> 249567	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12798	- 13438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASS GU		WELL #:		5	RRCID -> 249824	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.12284	- 12506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20801 X	20434	-0-	-367	-0-	678	1	19753	2	Y	3					135
						3	9									
02	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	655	1	14994	2	Y	7					142
						8	9									
03	21390 X	15352	-0-	-6038	-0-	579	1	14737	2	Y	33					175
						36	9									
04	20700 X	15801	-0-	-4899	-0-	618	1	15179	2	Y	4					179
						4	9									
05	21390 X	12024	-0-	-9366	-0-	647	1	11367	2	Y	9					188
						10	9									
06	19770 X	13565	-0-	-6205	-0-	669	1	12896	2	Y	-0-					188
07	16740 X	14747	-0-	-1993	-0-	702	1	13848	2	Y	179	146	1			221
						197	9									
08	16337 X	13344	-0-	-2993	-0-	639	1	12679	2	Y	24					245
						26	9									
09	15810 X	14864	-0-	-946	-0-	619	1	14223	2	Y	20	174	1			91
						22	9									
10	14756 X	10701	-0-	-4055	-0-	661	1	10016	2	Y	22					113
						24	9									
11	14280 X	8011	-0-	-6269	-0-	658	1	7276	2	Y	70					183
						77	9									
12	15345 X	4901	-0-	-10444	-0-	393	1	4473	2	Y	32	153	1			62
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		159,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		403								

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	946 1	4952 2	Y	-0-		130
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	902 1	4646 2	Y	-0-		130
03	8246 X	3376	-0-	-4870	-0-	709 1	2665 2	Y	2		132
04	7980 X	1129	-0-	-6851	-0-	262 1	867 2	Y	-0-		132
05	5921 X	1169	-0-	-4752	-0-	256 1	912 2	Y	1	94 1	39
06	5730 X	1193	-0-	-4537	-0-	271 1	922 2	Y	-0-		39
07	5921 X	789	-0-	-5132	-0-	174 1	615 2	Y	-0-		39
08	3379 X	734	-0-	-2645	-0-	163 1	563 2	Y	7		46
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	155 1	533 2	Y	-0-		-0-
10	899 X	664	-0-	-235	-0-	150 1	512 2	Y	2		56
11	870 X	623	-0-	-247	-0-	139 1	466 2	Y	16		72
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	147 1	377 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 257935		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
THOMPSON OIL & GAS		856345									
RICHARDSON, HARDY		WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005			
01	T. A.	263	-0-	263	263	150 1	113 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	510	-0-	510	773	188 1	322 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	622	-0-	622	1395	322 1	300 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	646	-0-	646	2041	300 1	346 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	462	-0-	462	2503	360 1	102 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	325	-0-	325	2828	240 1	85 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	128	-0-	128	2956	80 1	48 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	502	-0-	502	3458	300 1	202 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	560	-0-	-2440	1018	320 1	240 2	Y	-0-		-0-
10	1286 N	268	-0-	-1018	-0-	152 1	116 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	434 N	12	-0-	-422	-0-	8 1	4 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4) //CONT.// 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 THOMPSON OIL & GAS //CONT.// 856345
 RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	169	176	1			40
02		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	275	180	1			135
03		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	322	180	1			277
04		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	136	180	1			233
05		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	272	360	1			145
06		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	168	180	1			133
07		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	179	180	1			132
08		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	240	180	1			192
09		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	162	179	1			175
10		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	152	180	1			147
11		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	118	182	1			83
12		0	-0-	-0-	-0-	5608					N	202	180	1			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,395

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FIVE-JAB, INC. 271310
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1449					Y	17	37	1			49
02		1449 N	-0-	-0-	-1449	-0-					Y	29	32	1			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	26	1			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	52	1			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	31	1			16
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1090	3	32	9	Y	29	21	1			24
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	823	3	46	9	Y	42	62	1			4
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	877	3	34	9	Y	31	25	1			10
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
FIVE-JAB, INC.				271310								
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11396 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	8077			N	372	518 1	119
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	5177			N	313	192 1	240
03		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	319	382 1	177
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	490	378 1	289
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	328	390 1	227
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	286	370 1	143
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	251	188 1	206
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	319	371 1	154
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	274 3	245 9	N	223	377 1	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	278 3	317 9	N	288	190 1	98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	324	373 1	49
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		1,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,513						

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1629			Y	84	115 1	62
02		1629 N	-0-	-0-	-1629	-0-			Y	77		139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110	123 1	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	69 1	186
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114	128 1	172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118	73 1	217
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	141 1	188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	122	71 1	239
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	553 3	130 9	Y	118	79 1	278
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	561 3	103 9	Y	94	135 1	237
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	530 3	117 9	Y	106	74 1	269
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		269
TOTAL GAS PROD:		1,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,184						

SANTA FE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11036 - 11046	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	1	1 1	55
02		21 N	-0-	-0-	-21	-0-			Y	1		56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1	57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1	56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1	57
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 3	2 9	Y	2	1 1	58
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 9	Y	2	3 1	57
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 9	Y	2	1 1	58
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1382					Y	49	67	1			39	
02		1382 X	-0-	-0-	-1382	-0-					Y	40					79	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	55	1			73	
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	51	27	1			97	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	56	1			91	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	29	1			109	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	62	1			96	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	31	1			98	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	322	3	39	9	Y	35	23	1			110	
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	3	44	9	Y	40	58	1			92	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	254	3	46	9	Y	42	29	1			105	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					105	
TOTAL GAS PROD:			745														TOTAL CONDENSATE PROD:	485

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	56446					N	719	799	1			27	
02		56446 X	-0-	-0-	-56446	-0-					N	661	565	1			123	
03		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	653	572	1			204	
04		16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	617	562	1			259	
05		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	808	933	1			134	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	553	551	1			136	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	584	556	1			164	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	554	1			121	
09		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	11829	3	575	9	N	523	561	1			83	
10		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11676	3	548	9	N	498	533	1			48	
11		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10200	3	583	9	N	530	543	1			35	
12		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					35	
TOTAL GAS PROD:			35,411														TOTAL CONDENSATE PROD:	6,657

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

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

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110

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

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

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

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	273	336 1		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310											
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1		6
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	93	1		89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	149	1		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	76	1		119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	154	1		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	77	1		126
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1048	3	119	9	Y	108	72	1		162
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1107	3	129	9	Y	117	168	1		111
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	999	3	122	9	Y	111	77	1		145
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:		3,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,009							

R & B OIL COMPANY, LLC		685861		WELL #:	2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743			
HANKAMER ET AL															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170 - 11184				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.// 13292 332 //CONT.// 685861		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	335	2	48	9	Y	44	186	1	20
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	125			145
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	58			203
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2			Y	-0-	187	1	16
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			19
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			24
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		236								

HANKAMER ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042					
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	4962	1031	2	158	9	Y	144	374	1	120
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	6082	982	2	138	9	Y	125	190	1	55
03	3100 N	1217	-0-	-1883	4199	1053	2	164	9	Y	149	186	1	18
04	3000 N	1157	-0-	-1843	2356	959	2	198	9	Y	180	180	1	18
05	3100 N	1270	-0-	-1830	526	1075	2	195	9	Y	177	181	1	14
06	1598 N	1072	-0-	-526	-0-	874	2	198	9	Y	180	176	1	18
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1037	2	165	9	Y	150			168
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1048	2	160	9	Y	145	182	1	131
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1051	2	154	9	Y	140	178	1	93
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	178	9	1073	99	Y	162	180	1	75
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	165	9	1035	99	Y	150			225
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	165	9	1027	99	Y	150	195	1	180
TOTAL GAS PROD:		14,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,852								

ARCO FEE SILSBEE		WELL #: 9		RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER					
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8587 X	4544	-0-	-4043	-0-	628 1	2850 3	Y	969	904 1			381
							1066 9							
02		6206 X	3971	-0-	-2235	-0-	587 1	2496 3	Y	807	897 1			291
							888 9							
03		4216 X	3925	-0-	-291	-0-	465 1	2521 3	Y	854	891 1			254
							939 9							
04		4080 X	3689	-0-	-391	-0-	450 1	2340 3	Y	817	847 1			224
							899 9							
05		4216 X	3630	-0-	-586	-0-	465 1	2325 3	Y	764	707 1			281
							840 9							
06		4080 X	3361	-0-	-719	-0-	450 1	2115 3	Y	724	886 1			119
							796 9							
07		4216 X	3350	-0-	-866	-0-	465 1	2224 3	Y	601	531 1			189
							661 9							
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	465 1	2286 3	Y	782	705 1			266
							860 9							
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	450 1	2238 3	Y	700	707 1			259
							770 9							
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	465 1	2186 3	Y	614	529 1			344
							675 9							
*11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	450 1	2010 3	Y	784	891 1			237
							862 9							
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT				237
TOTAL GAS PROD:			40,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,416					

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER					
FIVE-JAB, INC.				271310										
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 5115 - 5155		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FIVE-JAB, INC. 271310
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13254					Y	362	342	1			49
02	10864	-0-	-0-	-10864	2390					Y	309	339	1			19
03	2390 R	-0-	-0-	-2390	-0-					Y	318	337	1			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320	317	1			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	155	1			98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	336	1			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	333	1			-0-
09	12842	12842	-0-	-0-	-0-	12599	3	243	9	Y	221	163	1			58
10	10195 R	10195	-0-	-0-	-0-	9925	3	270	9	Y	245	303	1			-0-
11	8088 R	8088	-0-	-0-	-0-	7862	3	226	9	Y	205	162	1			43
12	12028	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		31,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,801										

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

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

OIL AND GAS DIVISION

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
521516														
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7750	4187	-0-	-3563	-0-	3686 2	501 9	N	455	546 1			229
02		7250	5605	-0-	-1645	-0-	5212 2	393 9	N	357	325 1			261
03		7750	6051	-0-	-1699	-0-	5574 2	477 9	N	434	500 1			195
04		4020 #	3319	-0-	-701	-0-	3012 2	307 9	N	279	353 1			121
05		5983 #	4178	-0-	-1805	-0-	3770 2	408 9	N	371	364 1			128
06		5850 #	3687	-0-	-2163	-0-	3256 2	431 9	N	392	358 1			162
07		6045 #	3490	-0-	-2555	-0-	3030 2	460 9	N	418	369 1			211
08		6045 #	3734	-0-	-2311	-0-	3290 2	444 9	N	404	354 1			261
09		3360	3321	-0-	-39	-0-	2913 2	408 9	N	371	487 1			145
10		3472	3213	-0-	-259	-0-	2902 2	311 9	N	283	355 1			73
11		3428	3428	-0-	-0-	-0-	2845 2	583 9	N	530	370 1			233
12		3472	1443	-0-	-2029	-0-	1181 2	262 9	N	238	185 1			286
TOTAL GAS PROD:			45,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,532					

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
KERR-MCGEE														
14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KERR-MCGEE														
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027														
01	43338	X	40035	-0-	-3303	-0-	310 1	36798 2	N	2661	2384 1	1 8		807
02	41818	X	35963	-0-	-5855	-0-	2927 9	290 1	N	1453	1820 1	1 8		439
03	39525	X	39171	-0-	-354	-0-	1598 9	310 1	N	1987	1997 1	1 8		428
04	38250	X	36138	-0-	-2112	-0-	2186 9	300 1	N	1827	2027 1	1 8		227
05	39525	X	37004	-0-	-2521	-0-	2010 9	310 1	N	1766	1620 1	1 8		372
06	38250	X	35174	-0-	-3076	-0-	1943 9	300 1	N	1702	1283 1	1 8		790
07	39184	X	35716	-0-	-3468	-0-	1872 9	310 1	N	1813	1938 1	2 8		663
08	39184	X	31462	-0-	-7722	-0-	1994 9	288 1	N	1322	1599 1			386
09	36330	X	34670	-0-	-1660	-0-	1454 9	300 1	N	1677	1612 1	2 8		449
10	37014	X	34842	-0-	-2172	-0-	1845 9	310 1	N	1638	1264 1	1 8		822
11	35160	X	33026	-0-	-2134	-0-	1802 9	300 1	N	1525	1742 1			605
12	35836	X	32764	-0-	-3072	-0-	1678 9	310 1	N	1567	1879 1	1 8		292
TOTAL GAS PROD:			425,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,938					

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
KERR-MCGEE				WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	450 1	47422 3	N	3771	3496 1		441
							4148 9						
02		49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	435 1	44898 3	N	3621	3909 1	1 8	152
							3983 9						
03		52235 X	50981	-0-	-1254	-0-	465 1	46473 3	N	3675	3752 1	1 8	74
							4043 9						
04		50550 X	49688	-0-	-862	-0-	450 1	45373 3	N	3514	3480 1		108
							3865 9						
05		52235 X	52043	-0-	-192	-0-	465 1	47537 3	N	3674	3695 1		87
							4041 9						
06		50550 X	50140	-0-	-410	-0-	450 1	45785 3	N	3550	3495 1		142
							3905 9						
07		52235 X	50731	-0-	-1504	-0-	465 1	46513 3	N	3412	3329 1		225
							3753 9						
08		52049 X	49176	-0-	-2873	-0-	435 1	45004 3	N	3397	3398 1		224
							3737 9						
09		51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	450 1	47805 3	N	3128	3095 1		257
							3441 9						
10		52049 X	49308	-0-	-2741	-0-	465 1	45345 3	N	3180	3329 1		108
							3498 9						
11		50130 X	45808	-0-	-4322	-0-	450 1	42118 3	N	2945	2672 1		381
							3240 9						
12		50716 X	NO RPT	-0-	-50716	-0-			N	NO RPT			381
TOTAL GAS PROD:		550,907				TOTAL CONDENSATE PROD:				37,867			

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688									
CAMERON - TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OKINAWA, D. Z.				WELL #:	2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

C.T. (MIOCENE)
QUANAH OPERATING LLC
DELTA, D. Z.

14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
684561
WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

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

CABALLO (PRAIRIE BELL)
C & E OPERATING, INC.
GLASSCOCK E

14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
120079
WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
01	0	W	8061	-0-	8061	16014	7698	2	363	9	N	330	555	1		238	
02	0	W	7298	-0-	7298	23312	6944	2	354	9	N	322				560	
03	0	W	8893	-0-	8893	32205	8425	2	468	9	N	425	555	1		430	
04	0	W	8200	-0-	8200	40405	8004	2	196	9	N	178	185	1		423	
05	48845	X	8440	-0-	-40405	-0-	7977	2	463	9	N	421	378	1		466	
06	8610	X	7767	-0-	-843	-0-	7475	2	292	9	N	265	363	1		368	
07	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7698	2	287	9	N	261	191	1		438	
08	8897	X	7014	-0-	-1883	-0-	6695	2	319	9	N	290	185	1		543	
09	6630	X	5007	-0-	-1623	-0-	4724	2	283	9	N	257				800	
10	6851	X	6810	-0-	-41	-0-	6434	2	376	9	N	342	740	1		402	
11	6630	X	6489	-0-	-141	-0-	6217	2	272	9	N	247	191	1		458	
*12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7182	2	296	9	N	269	558	1		169	
TOTAL GAS PROD:			89,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,607								

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC
CONNOR

870311
WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				206
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				206
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260 - 11278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONNOR				WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798 - 10816		
01	1984 X	1651	-0-	-333	-0-	1564	2	87	9	N	79			158
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51			209
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1742	2	69	9	N	63	161	1	111
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	870	1	2286	2	N	12			123
						13	9							
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	870	1	2368	2	N	92	150	1	65
						101	9							
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	845	1	2161	2	N	68			133
						75	9							
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	904	1	2035	2	N	69			202
						76	9							
08	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	899	1	2171	2	N	7	160	1	49
						8	9							
09	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	870	1	1392	2	N	65			114
						72	9							
10	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	899	1	2043	2	N	90			204
						99	9							
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			204
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		26,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		596						

WELLS				WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.10935 - 10953		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			125
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			125
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			125
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			125
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6479 X	4758	-0-	-1721	-0-	4576	2	182	9	N	165
02		6061 X	4936	-0-	-1125	-0-	4653	2	283	9	N	257
03		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6538	2	190	9	N	173
04		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	570	1	8383	2	N	161
							177	9				
05		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	570	1	7779	2	N	134
							147	9				
06		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	554	1	7024	2	N	232
							255	9				
07		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	592	1	8552	2	N	130
							143	9				
08		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	589	1	8083	2	N	123
							135	9				
09		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	570	1	7103	2	N	132
							145	9				
10		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	589	1	9400	2	N	153
							168	9				
11		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT
12		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			77,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,660					

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER												
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC 566395												
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243												
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			232
02		667 #	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-			232
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232

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

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FREEMAN EXPL. & PROD. CO., INC. 285114
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	312	-0-	312	312	312	4		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	312				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	312				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	312				N	-0-			-0-
05		9048	-0-	-0-	-9048	-0-				N	-0-			-0-
06		9360	-0-	-0-	-9360	-0-				N	-0-			-0-
07		9672	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-
08		9672	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-
09		9360	-0-	-0-	-9360	-0-				N	-0-			-0-
10		9672	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

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

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

CALLIS (FRIO 4300) //CONT.// 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. //CONT.// 338735
 GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	161	1			45	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

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

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
HANKAMER BOBCAT		WELL #: 1		RRCID -> 256993		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C.A. DYER-PUMA		WELL #: 2		RRCID -> 279603		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7076 - 7189								
01	6293	2993	-0-	-3300	10550	268	1	2724	2	N	1					182
						1	9									
02	5887	3004	-0-	-2883	7667	259	1	2732	2	N	12					194
						13	9									
03	6293	1770	-0-	-4523	3144	221	1	1549	2	N	-0-					194
04	6090	201	-0-	-5889	-0-	51	1	150	2	N	-0-					194
05	6293	83	-0-	-6210	-0-	18	1	65	2	N	-0-					194
06	P&A-COND	91	-0-	91	91	18	1	54	2	N	17					211
						19	9									
07	0 A	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-	211	1			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #: 2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10570	- 11078				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	226 1	3190 2	Y	110	176 1	7 8	84	
02	2842 X	2107	-0-	-735	-0-	121 9	1910 2	Y	105	10 8		179	
03	3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	81 1	1963 2	Y	133	180 1	12 8	120	
04	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	116 9	2641 2	Y	112	187 1	12 8	33	
05	3906 X	3109	-0-	-797	-0-	50 1	2857 2	Y	102	15 8		120	
06	3420 X	2174	-0-	-1246	-0-	146 9	2009 2	Y	60	134 1	16 8	30	
07	3162 X	569	-0-	-2593	-0-	294 1	512 2	Y	24	16 8		38	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	123 9		Y	9	9 8		38	
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	140 1		Y	11	11 8		38	
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	112 9		Y	14	14 8		38	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	99 1		Y	5	5 8		38	
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	66 9		Y	-0-			38	
TOTAL GAS PROD:		16,713		TOTAL CONDENSATE PROD:				685					

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078	- 11121			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 X	6	-0-	-831	-0-	2	1	4	2	N	-0-			165
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			165
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		T. A.	5129	-0-	5129	5129	189	1	4850	2	N	82			247
							90	9							
05		T. A.	20991	-0-	20991	26120	307	1	20152	2	N	484	362	1	362
							532	9							
06		T. A.	22990	-0-	22990	49110	261	1	22301	2	N	389	363	1	382
							428	9							
07		78637 X	29527	-0-	-49110	-0-	310	1	28683	2	N	485	748	1	114
							534	9							
08		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	310	1	29292	2	N	493	450	1	154
							542	9							
09		28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	300	1	27734	2	N	485	389	1	247
							534	9							
10		29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	310	1	28223	2	N	454	556	1	142
							499	9							
11		28155 X	28155	-0-	-0-	-0-	300	1	27346	2	N	463	350	1	254
							509	9							
12		28799 X	28504	-0-	-295	-0-	310	1	27648	2	N	496	349	1	399
							546	9							
TOTAL GAS PROD:			223,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,831					

CANEEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447															
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926															
01	14663 X	10411	-0-	-4252	-0-	10411	2				N	-0-			-0-
02	13717 X	8940	-0-	-4777	-0-	8940	2				N	-0-			-0-
03	14663 X	9180	-0-	-5483	-0-	9180	2				N	-0-			-0-
04	14190 X	7285	-0-	-6905	-0-	7285	2				N	-0-			-0-
05	14663 X	2892	-0-	-11771	-0-	2892	2				N	-0-			-0-
06	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-						N	-0-			-0-
07	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-						N	-0-			-0-
08	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-						N	-0-			-0-
09	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-						N	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000)		//CONT.//		15310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NILSON		WELL #:		1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5095	- 5097				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANNON (NAVARRO)				15373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
OCHS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281660	COMPL. DATE 01/22/2015	TOTAL DEPTH 6398	PERF. 6605	- 11386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	469	-0-	469	24896	61 1	404 2	N	3				94
02	0	573	-0-	573	25469	3 9	92 1	N	-0-				94
03	0	441	-0-	441	25910	92 1	481 2	N	-0-				94
04	0	482	-0-	482	26392	92 1	349 2	N	-0-				94
05	0	438	-0-	438	26830	4 9	92 1	N	4	1 8			97
06	0	383	-0-	383	27213	92 1	386 2	N	-0-				97
07	584	498	-0-	-86	27127	1 9	92 1	N	1	1 8			97
08	18104	518	-0-	-17586	9541	496 1	2 9	N	2				99
09	17520	458	-0-	-17062	-0-	96 1	422 2	N	-0-				99
10	18104	NO RPT	-0-	-18104	-0-	96 1	362 2	N	-0-				99
11	17520	NO RPT	-0-	-17520	-0-			N	NO RPT				99
12	18104	NO RPT	-0-	-18104	-0-			N	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:		4,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)				15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557									
HAWKINS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544	- 6553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

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

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012											
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPLEN (FB-3, 2-BC)		15491 591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
CAVERN CONSULTANTS, INC.		140542											
SIMPSON		WELL #:	6	RRCID ->	146787	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5918 - 5922				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/27/2016	-	PLUGGED	05/27/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPLEN (FB-3, 2-Z1)		15491 686		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
CAVERN CONSULTANTS, INC.		140542											
SIMPSON		WELL #:	3	RRCID ->	105710	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 5015 - 5020				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			07/21/2016	-	P/A	07/21/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012											
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

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

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

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

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT												
15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
293303												
WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2												
15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
293303												
WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	627	2	96
02	1218	#	506	-0-	-712	-0-	-0-	52	9	264	2	114
03	651	#	159	-0-	-492	-0-	-0-	20	9	76	2	124
04	1320	#	574	-0-	-746	-0-	-0-	72	1	316	2	140
05	1364	#	1072	-0-	-292	-0-	-0-	11	9	240	1	170
06	1320	#	936	-0-	-384	-0-	-0-	18	9	456	1	13
07	589	#	102	-0-	-487	-0-	-0-	33	9	457	2	14
08	1085	#	156	-0-	-929	-0-	-0-	456	1	53	2	33
09	1050	#	94	-0-	-956	-0-	-0-	23	9	39	2	33
10	1085	#	39	-0-	-1046	-0-	-0-	48	1	46	2	33
11	930	#	83	-0-	-847	-0-	-0-	24	1	15	2	33
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	48	1	34	2	34
								1	9			
TOTAL GAS PROD:			5,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			163			

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY												
15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER												
293303												
WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARROLL (8600)		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	14			147
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	155	4	13	9	N	12		159
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	162	4	11	9	N	10		169
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	158	4	13	9	N	12		181
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	164	4	12	9	N	11		192
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	178	4	11	9	N	10		202
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	165	4	8	9	N	7		209
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	150	4	9	9	N	8		217
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	137	4	8	9	N	7		224
10	186 #	112	-0-	-74	-0-	105	4	7	9	N	6		230
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	100	4	9	9	N	8		238
12	186 #	98	-0-	-88	-0-	90	4	8	9	N	7		245
TOTAL GAS PROD:		1,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				112			

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	129	1	174	2	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	165	1	213	2	N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	112	1	119	2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
05	403 N	242	-0-	-161	-0-	103	1	139	2	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	181	1	244	2	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	88	1	119	2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	2	N	-0-		-0-
09	420 N	43	-0-	-377	-0-	18	1	25	2	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	191	1	51	2	N	-0-		-0-
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	10	1	97	2	N	-0-		-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1441	-0-	-605	-0-	335	1	1100	2	N	5		33
02	1914 X	1285	-0-	-629	-0-	333	1	948	2	N	4		37
03	1829 X	960	-0-	-869	-0-	282	1	661	2	N	15		52
04	1770 X	1137	-0-	-633	-0-	308	1	826	2	N	3		55
05	1829 X	1177	-0-	-652	-0-	303	1	866	2	N	7		62
06	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	314	1	896	2	N	6		68
07	1364 X	599	-0-	-765	-0-	153	1	438	2	N	7		75
08	1178 X	834	-0-	-344	-0-	216	1	616	2	N	2		77
09	1230 X	124	-0-	-1106	-0-	32	1	91	2	N	1		78
10	1271 X	324	-0-	-947	-0-	254	1	70	2	N	-0-		78
11	1230 X	142	-0-	-1088	-0-	10	1	132	2	N	-0-		78
12	837 X	271	-0-	-566	-0-	18	1	253	2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		9,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	336	-0-	-191	-0-	57	1	279	2	N	-0-		107
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	46	1	201	2	N	-0-		107
03	558 X	241	-0-	-317	-0-	50	1	188	2	N	3		110
04	540 X	206	-0-	-334	-0-	41	1	163	2	N	2		112
05	434 X	280	-0-	-154	-0-	51	1	223	2	N	5		117
06	330 X	286	-0-	-44	-0-	53	1	231	2	N	2		119
07	279 X	141	-0-	-138	-0-	26	1	113	2	N	2		121
08	279 X	196	-0-	-83	-0-	36	1	159	2	N	1		122
09	300 X	29	-0-	-271	-0-	5	1	23	2	N	1		123
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	204	1	55	2	N	-0-		123
11	300 X	114	-0-	-186	-0-	10	1	104	2	N	-0-		123
*12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-	30 1	93
TOTAL GAS PROD:		2,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117	- 7131				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	291	1	1445	2	N	8		55
02	2117 X	1579	-0-	-538	-0-	292	1	1268	2	N	17		72
03	2480 X	1785	-0-	-695	-0-	373	1	1401	2	N	10		82
04	2400 X	1566	-0-	-834	-0-	308	1	1247	2	N	10		92
05	2480 X	1746	-0-	-734	-0-	335	1	1397	2	N	13		105
06	1740 X	1675	-0-	-65	-0-	323	1	1344	2	N	7		112
07	1798 X	817	-0-	-981	-0-	158	1	656	2	N	3		115
08	1798 X	1150	-0-	-648	-0-	222	1	924	2	N	4		119
09	1680 X	169	-0-	-1511	-0-	33	1	136	2	N	-0-		119
10	1736 X	483	-0-	-1253	-0-	381	1	102	2	N	-0-		119
11	1680 X	213	-0-	-1467	-0-	20	1	193	2	N	-0-		119
12	1147 X	405	-0-	-742	-0-	36	1	369	2	N	-0-	100 1	19
TOTAL GAS PROD:		13,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114	- 7129		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAT SPRINGS (MIDWAY)		16400 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
KOLLATSCHNY		WELL #:		1	RRCID -> 270686	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 17249	PERF. 13018	- 14436		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)		16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074												
COOK FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7440	4551	-0-	-2889	-0-	642	1	3823	2	N	78	180	1	60
						86	9							
02	6960	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			60
03	6944 #	5592	-0-	-1352	-0-	798	1	4708	2	N	78			138
						86	9							
04	6720 #	4362	-0-	-2358	-0-	602	1	3691	2	N	63			201
						69	9							
05	6603 #	5931	-0-	-672	-0-	847	1	4979	2	N	95	186	1	110
						105	9							
06	5400 #	5324	-0-	-76	-0-	771	1	4454	2	N	90			200
						99	9							
07	6754 R	6754	-0-	-0-	-0-	992	1	5663	2	N	90	179	1	111
						99	9							
08	5921 #	5774	-0-	-147	-0-	826	1	4848	2	N	91			202
						100	9							
09	5730 #	5661	-0-	-69	-0-	834	1	4740	2	N	79	175	1	106
						87	9							
10	6758 #	6351	-0-	-407	-0-	947	1	5293	2	N	101	181	1	26
						111	9							
11	6540 #	4272	-0-	-2268	-0-	618	1	3584	2	N	64			90
						70	9							
12	6758 #	3325	-0-	-3433	-0-	454	1	2818	2	N	48			138
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		57,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		877								

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY		009566												
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
COLUMBUS TOWNSITE GU		010074												
		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10404 - 10480				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	22403	-0-	22403	320211	21745	2	658	9	N	598	534	1	521
*02	18392	18392	-0-	-0-	320211	17835	2	557	9	N	506	532	1	495
*03	7440	18294	-0-	10854	331065	17759	2	535	9	N	486	530	1	451
*04	7200	10522	-0-	3322	334387	10271	2	251	9	N	228	357	1	322
*05	7440	2500	-0-	-4940	329447	2375	2	125	9	N	114			436
*06	7200	2770	-0-	-4430	325017	2598	2	172	9	N	156	177	1	415
*07	7440	8797	-0-	1357	326374	8511	2	286	9	N	260	176	1	499
*08	9672	6851	-0-	-2821	323553	6586	2	265	9	N	241	342	1	398
09	9360	9192	-0-	-168	323385	8924	2	268	9	N	244	338	1	304
*10	9672	11462	-0-	1790	325175	11126	2	336	9	N	305	312	1	297
*11	9360	13175	-0-	3815	328990	12688	2	487	9	N	443	350	1	390
*12	13990	13990	-0-	-0-	328990	13646	2	344	9	N	313	339	1	364
TOTAL GAS PROD:		138,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,894								

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300)		16517 798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226437	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	1.0733	- 10982			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-				-0-
02	2600 X	-0-	-0-	-2600	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016 - W/O TO 03-280210															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
NASH		WELL #:	1ST	RRCID ->	263518	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	1.1958	- 12235			
01	48236 #	16709	-0-	-31527	-0-	310 1	16159 2	N	218	185 1		227			
02	60358	60358	-0-	-0-	-0-	240 9	290 1	59448 2	N	564	345 1	3 8	443		
03	43560	43560	-0-	-0-	-0-	620 9	298 1	42820 2	N	402	556 1	3 8	286		
04	41250	13336	-0-	-27914	-0-	442 9	300 1	12680 2	N	324	187 1		423		
05	42625	11906	-0-	-30719	-0-	356 9	310 1	11596 2	N	-0-			423		
06	41250	1827	-0-	-39423	-0-	33 1	33 1	1794 2	N	-0-			423		
07	42625	630	-0-	-41995	-0-	16 1	16 1	614 2	N	-0-			423		
08	42625	1378	-0-	-41247	-0-	109 1	109 1	1269 2	N	-0-	181 1		242		
09	30858	30858	-0-	-0-	-0-	285 1	285 1	30056 2	N	470	357 1	3 8	352		
10	11904 #	1583	-0-	-10321	-0-	517 9	12 1	1537 2	N	31	2 8		381		
11	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-	34 9			N	40	169 1		252		
12	14787	425	-0-	-14362	-0-	6 1	6 1	419 2	N	-0-			252		
TOTAL GAS PROD:		182,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,049									

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:	1876	RRCID ->	213315	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5.836	- 5844
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR POINT (DEEP FRIO)		16599 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
STATE TRACT 119		WELL #:	2	RRCID ->	231292	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7562 PERF. 7334 - 8758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2016 - P/A 10/01/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEDAR POINT (FRIO 1)		16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
ST 119		WELL #:	2	RRCID ->	271139	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7562 PERF. 7273 - 7277			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2016 - P/A 10/01/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL, LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:	1817MU	RRCID ->	033730	COMPL. DATE	06/14/1964	TOTAL DEPTH	3207 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CEDAR POINT (MIOCENE)		//CONT.//		16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645									
STATE TRACT 118		WELL #:		182	RRCID ->	177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880 - 2890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC				862645									
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171804	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5350 - 5446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	167123	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9976 - 10012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	26 1		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		61628 X	61628	-0-	-0-	-0-		310	1	60292	2	Y	933	912 1 1 8 392	
02		58800 X	58800	-0-	-0-	-0-		1026	9	290	1	Y	816	935 1 1 8 272	
03		62337 X	62337	-0-	-0-	-0-		898	9	310	1	Y	901	894 1 2 8 277	
04		59670 X	58856	-0-	-814	-0-		991	9	300	1	Y	861	722 1 2 8 414	
05		61659 X	60686	-0-	-973	-0-		947	9	310	1	Y	916	1046 1 2 8 282	
06		59670 X	58778	-0-	-892	-0-		1008	9	300	1	Y	1032	988 1 2 8 324	
07		61659 X	60589	-0-	-1070	-0-		1135	9	310	1	Y	707	860 1 2 8 169	
08		61659 X	59326	-0-	-2333	-0-		778	9	310	1	Y	849	761 1 1 8 256	
09		58860 X	57096	-0-	-1764	-0-		934	9	300	1	Y	821	771 1 2 8 304	
10		60729 X	58537	-0-	-2192	-0-		903	9	310	1	Y	895	975 1 2 8 222	
11		58770 X	56374	-0-	-2396	-0-		985	9	300	1	Y	729	576 1 1 8 374	
12		60574 X	57850	-0-	-2724	-0-		802	9	310	1	Y	871	892 1 2 8 351	
TOTAL GAS PROD:			710,857											TOTAL CONDENSATE PROD:	10,331

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		//CONT.//		16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL	DEPTH 10489	PERF.10220	- 10234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	73786 X	73786	-0-	-0-	-0-	310	1	71790	2	N	1533	1456	1	461
						1686	9							
02	67715 X	67584	-0-	-131	-0-	290	1	65766	2	N	1389	1468	1	381
						1528	9					1	8	
03	71861 X	71861	-0-	-0-	-0-	310	1	70071	2	N	1345	1411	1	314
						1480	9					1	8	
04	68520 X	67712	-0-	-808	-0-	300	1	65947	2	N	1332	1283	1	362
						1465	9							
05	70804 X	66406	-0-	-4398	-0-	310	1	64468	2	N	1480	1575	1	267
						1628	9							
06	68520 X	60125	-0-	-8395	-0-	300	1	58603	2	N	1111	1098	1	279
						1222	9						1	8
07	70804 X	61395	-0-	-9409	-0-	310	1	59872	2	N	1103	956	1	426
						1213	9							
08	70804 X	66405	-0-	-4399	-0-	310	1	64593	2	N	1365	1323	1	468
						1502	9							
09	70121 X	70121	-0-	-0-	-0-	300	1	68348	2	N	1339	1168	1	638
						1473	9							
10	72323 X	72323	-0-	-0-	-0-	310	1	70543	2	N	1336	1564	1	409
						1470	9						1	8
11	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	300	1	68157	2	N	1162	1245	1	326
						1278	9							
*12	71929 X	71929	-0-	-0-	-0-	310	1	70133	2	N	1351	1417	1	259
						1486	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		819,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,846						

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		6	RRCID -> 262252	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.10181	- 10870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	62989 X	62989	-0-	-0-	-0-	260	1	61175	2	N	1413	1259	1	366
						1554	9							
02	77420 X	77420	-0-	-0-	-0-	290	1	74631	2	N	2272	2312	1	326
						2499	9							
03	79483 X	79483	-0-	-0-	-0-	310	1	76753	2	N	2200	2160	1	366
						2420	9							
04	77412 X	77412	-0-	-0-	-0-	300	1	74931	2	N	1983	2020	1	329
						2181	9							
05	77019 X	77019	-0-	-0-	-0-	307	1	74362	2	N	2136	2153	1	312
						2350	9							
06	69196 X	69196	-0-	-0-	-0-	300	1	66601	2	N	2086	2179	1	219
						2295	9							
07	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	310	1	62435	2	N	1631	1623	1	227
						1794	9							
08	63213 X	63213	-0-	-0-	-0-	310	1	60825	2	N	1889	1759	1	357
						2078	9							
09	62761 X	62761	-0-	-0-	-0-	297	1	60376	2	N	1898	2011	1	244
						2088	9							
10	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	310	1	63041	2	N	2027	2124	1	147
						2230	9							
11	63634 X	63634	-0-	-0-	-0-	300	1	61410	2	N	1749	1664	1	232
						1924	9							
*12	62318 X	62318	-0-	-0-	-0-	310	1	60104	2	N	1731	1566	1	386
						1904	9						11	8
TOTAL GAS PROD:		825,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,015						

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
STRAND ENERGY, L.C.		824758		WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9872 - 9888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9455 X	4805	-0-	-4650	-0-	25	1	4716	2	N	58				159
						64	9								
02	6670 X	4577	-0-	-2093	-0-	25	1	4485	2	N	61				220
						67	9								
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	24	1	4663	2	N	57	186	1	2 8	89
						63	9								
04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	23	1	4338	2	N	61	1	8		149
						67	9								
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	2	N	49				198
						54	9								
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	24	1	3942	2	N	86	182	1		102
						95	9								
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	23	1	4079	2	N	40				142
						44	9								
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	24	1	4077	2	N	44	1	8		185
						48	9								
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	23	1	3838	2	N	38	181	1		42
						42	9								
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	23	1	3919	2	N	44	1	8		85
						48	9								
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	23	1	3594	2	N	42				127
						46	9								
12	3782 X	947	-0-	-2835	-0-	6	1	931	2	N	9				136
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		47,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		589									

CHENANGO (8100 FRIO)		17418 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
NADSOILCO LLC		598945		WELL #: 1		RRCID -> 171615		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8089 - 8093	
	HEIM												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHENANGO (8900 -A- SD.)		17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
TENBRINK		WELL #:		3		RRCID -> 105076		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9070 - 9080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - P/A 10/10/2016														

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

CHENANGO, EAST (10400 FRIO)		17419 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
LLOX, L.L.C.		504583												
BILLY D. SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 281144		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10763 - 10780		
01	83173	119103	-0-	35930	102410	117854	2	231	4	N	925	886	1	206
						1018	9							
02	77807	102914	-0-	25107	127517	34	1	101797	2	N	789	528	1	467
						215	4	868	9					
03	83173	105271	-0-	22098	149615	59	1	104163	2	N	783	1064	1	186
						188	4	861	9					
04	80490	82712	-0-	2222	151837	63	1	81849	2	N	585	522	1	249
						156	4	644	9					
05	83173	52967	-0-	-30206	121631	22	1	52476	2	N	297	346	1	200
						142	4	327	9					
06	80490	43800	-0-	-36690	84941	36	1	43396	2	N	205	173	1	232
						142	4	226	9					
07	83173	45825	-0-	-37348	47593	17	1	45566	2	N	171	173	1	230
						54	4	188	9					
08	83173	33193	-0-	-49980	-0-	28	1	32988	2	N	109			339
						57	4	120	9					
09	80490	18196	-0-	-62294	-0-	24	1	18034	2	N	106	178	1	267
						21	4	117	9					
10	83173	-0-	-0-	-83173	-0-					N	-0-	178	1	89
11	80490	-0-	-0-	-80490	-0-					N	-0-	60	1	29
12	45818 #	-0-	-0-	-45818	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 603,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CHESTERVILLE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 5264 - 5268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	150	-0-	119	-0-	7	1	142	2	Y	1	15	1		6
02	1015 #	16	-0-	-999	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				6
03	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
04	3521	3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	Y	37	9	1		28
05	2170	133	-0-	-2037	-0-	41	9								
06	150 #	16	-0-	-134	-0-	7	1	124	2	Y	2	29	1		1
07	2170	19	-0-	-2151	-0-	2	9								
08	2170	17	-0-	-2153	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	5769	5769	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
10	3025	3025	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
11	660	3313	-0-	2653	2653	225	1	5403	2	Y	128	91	1		37
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	2622	141	9								
						227	1	2776	2	Y	20				57
						22	9								
						236	1	3046	2	Y	28	41	1		44
						31	9								
TOTAL GAS PROD:		15,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		216									

CHESTERVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917													
CAMPBELL		WELL #: 2		RRCID -> 278699		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4135 - 4140					
01	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N			-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.		295861													
OYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		//CONT.//		17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3889 - 3891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3906 - 3910	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	Y	4	14 1	9	
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	4 9	607 2	Y	7		16	
03	1085 N	674	-0-	-411	-0-	30 1	632 2	Y	9	15 1	10	
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	8 9	754 2	Y	8	12 1	6	
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32 1	969 2	Y	10	8 1	8	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	10 9	633 2	Y	6	9 1	5	
07	837 N	777	-0-	-60	-0-	35 1	725 2	Y	6	6 1	5	
08	1023 N	709	-0-	-314	-0-	9 9	659 2	Y	7	7 1	5	
*09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	41 9	1765 2	Y	37	30 1	12	
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	74 1	1841 2	Y	13		25	
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	11 9	1462 2	Y	14	19 1	20	
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	15 9		Y	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		11,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:		1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9190 - 9313
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9428 - 9588
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18951 R	18951	-0-	-0-	-0-	867 1	17983 2	Y	92	154 1	143
						101 9					
02	19887	19887	-0-	-0-	-0-	922 1	18713 2	Y	229		372
						252 9					
03	20675 R	20675	-0-	-0-	-0-	982 1	19386 2	Y	279	341 1	310
						307 9					
04	18330 #	14966	-0-	-3364	-0-	662 1	14130 2	Y	158	347 1	121
						174 9					
05	20770	20082	-0-	-688	-0-	1121 1	18775 2	Y	169	143 1	147
						186 9					
06	20100	19113	-0-	-987	-0-	1099 1	17818 2	Y	178	173 1	152
						196 9					
07	20770	19366	-0-	-1404	-0-	1116 1	18087 2	Y	148	171 1	129
						163 9					
08	20677 #	19580	-0-	-1097	-0-	1155 1	18221 2	Y	185	171 1	143
						204 9					
09	19440 #	15027	-0-	-4413	-0-	593 1	14221 2	Y	194	241 1	96
						213 9					
10	20088 #	11489	-0-	-8599	-0-	863 1	10542 2	Y	76		172
						84 9					
11	19110 #	10774	-0-	-8336	-0-	766 1	9906 2	Y	93	129 1	136
						102 9					
12	19592 #	NO RPT	-0-	-19592	-0-			Y	NO RPT		136
TOTAL GAS PROD:		189,910				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,801		

CHESTERTVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	3818 - 3870
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SENORA RESOURCES, INC.		767312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SCHAER, W.		386310									
SCHAER, W.		WELL #:	1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	3958 - 3960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/09/2016	- P/A 08/09/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16

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

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	-0-	-0-					-0-
02	580 #	550	-0-	-30	-0-	43	1	507	2	N	-0-	-0-					-0-
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	41	1	420	2	N	-0-	-0-					-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-					-0-
05	620 #	16	-0-	-604	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-					-0-
06	600 #	34	-0-	-566	-0-	3	1	31	2	N	-0-	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-					-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-	-0-					-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-	-0-					-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-	-0-					-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-	-0-					-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-	-0-					-0-
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	16	1	111	2	N	-0-	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	2	N	-0-	-0-					-0-
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	2	N	-0-	-0-					-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-	-0-					-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	2	N	-0-	-0-					-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	2	N	-0-	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		429659											
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 148847		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAECEHELE		1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576					
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	135 1	1478 2	N	7			67	
02	2175 X	1622	-0-	-553	-0-	123 1	1469 2	N	27			94	
03	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	172 1	1745 2	N	21			115	
04	2250 X	1437	-0-	-813	-0-	117 1	1309 2	N	10			125	
05	1798 X	1344	-0-	-454	-0-	118 1	1220 2	N	5			130	
06	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	173 1	1784 2	N	5			135	
07	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	145 1	1462 2	N	4			139	
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	292 1	2347 2	N	5			144	
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	205 1	2335 2	N	1			145	
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	210 1	2234 2	N	2			147	
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	224 1	2069 2	N	7			154	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154	
TOTAL GAS PROD:		21,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		94					

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1271	1	6531	2	N	136	1	8	190
						150	9							
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	874	1	5732	2	N	70	176	1	84
						77	9							
03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	944	1	5447	2	N	130			214
						143	9							
04	7710 X	6187	-0-	-1523	-0-	956	1	5129	2	N	93	169	1	137
						102	9						1	8
05	7967 X	5873	-0-	-2094	-0-	956	1	4831	2	N	78	1	8	214
						86	9							
06	7710 X	6185	-0-	-1525	-0-	969	1	5144	2	N	65	181	1	98
						72	9							
07	7130 X	5961	-0-	-1169	-0-	989	1	4881	2	N	83	1	8	180
						91	9							
08	6541 X	5915	-0-	-626	-0-	950	1	4884	2	N	74	176	1	78
						81	9							
09	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	952	1	4696	2	N	52			130
						57	9							
10	6386 X	4445	-0-	-1941	-0-	843	1	3527	2	N	68			198
						75	9							
11	6180 X	5221	-0-	-959	-0-	885	1	4282	2	N	49	165	1	82
						54	9							
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 66,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	756	1	5895	2	N	42	2	8	180
						46	9							
02	5742 X	4845	-0-	-897	-0-	518	1	4280	2	N	43	1	8	222
						47	9							
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	610	1	4299	2	N	24	1	8	245
						26	9							
04	6480 X	5651	-0-	-829	-0-	667	1	4941	2	N	39	3	8	281
						43	9							
05	6696 X	4870	-0-	-1826	-0-	584	1	4258	2	N	25	170	1	135
						28	9						1	8
06	6480 X	4220	-0-	-2260	-0-	523	1	3669	2	N	25			160
						28	9							
07	5828 X	5119	-0-	-709	-0-	643	1	4456	2	N	18	1	8	177
						20	9							
08	5828 X	4412	-0-	-1416	-0-	566	1	3831	2	N	14	3	8	188
						15	9							
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	568	1	3748	2	N	20	1	8	207
						22	9							
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	711	1	4799	2	N	41	1	8	247
						45	9							
11	4950 X	3838	-0-	-1112	-0-	526	1	3292	2	N	18			265
						20	9							
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			265

TOTAL GAS PROD: 54,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	6499	-0-	-3111	-0-	1050	1	5393	2	N	51	174	1	1	8	78
						56	9									
02	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1340	1	8791	2	N	118	1	8			195
						130	9									
03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	1474	1	8504	2	N	71	170	1	1	8	95
						78	9									
04	10740 X	8896	-0-	-1844	-0-	1384	1	7426	2	N	78	3	8			170
						86	9									
05	11098 X	9034	-0-	-2064	-0-	1476	1	7463	2	N	86	178	1	1	8	77
						95	9									
06	10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	1392	1	7388	2	N	69	1	8			145
						76	9									
07	10974 X	8214	-0-	-2760	-0-	1371	1	6770	2	N	66	1	8			210
						73	9									
08	10044 X	8506	-0-	-1538	-0-	1372	1	7056	2	N	71	172	1	4	8	105
						78	9									
09	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	1408	1	6942	2	N	61	1	8			165
						67	9									
10	9145 X	8125	-0-	-1020	-0-	1555	1	6504	2	N	60	1	8			224
						66	9									
11	8850 X	8612	-0-	-238	-0-	1426	1	7069	2	N	106	169	1	1	8	160
						117	9									
12	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:		95,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		837								

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	655	1	3181	2	N	31	1	8			215
						34	9									
02	3973 X	3417	-0-	-556	-0-	540	1	2860	2	N	15	1	8			229
						17	9									
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	580	1	2719	2	N	16	186	1	1	8	58
						18	9									
04	3750 X	2613	-0-	-1137	-0-	526	1	2055	2	N	29	2	8			85
						32	9									
05	3875 X	3170	-0-	-705	-0-	483	1	2655	2	N	29					114
						32	9									
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	647	1	3277	2	N	11	1	8			124
						12	9									
07	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	549	1	2620	2	N	31	1	8			154
						34	9									
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	602	1	3057	2	N	32	4	8			182
						35	9									
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	583	1	2922	2	N	21	1	8			202
						23	9									
10	4061 X	3539	-0-	-522	-0-	622	1	2896	2	N	19	170	1	1	8	50
						21	9									
11	3930 X	2496	-0-	-1434	-0-	497	1	1981	2	N	16	1	8			65
						18	9									
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		36,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6758 X	5092	-0-	-1666	-0-	863	1	4194	2	N	32	2 8	90
						35	9						
02	6322 X	5756	-0-	-566	-0-	905	1	4797	2	N	49		139
						54	9						
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	805	1	3776	2	N	27	1 8	165
						30	9						
04	5700 X	2681	-0-	-3019	-0-	540	1	2113	2	N	25	1 8	189
						28	9						
05	6138 X	5086	-0-	-1052	-0-	776	1	4271	2	N	35	178 1	45
						39	9					1 8	
06	5940 X	5357	-0-	-583	-0-	875	1	4434	2	N	44	2 8	87
						48	9						
07	6138 X	3782	-0-	-2356	-0-	649	1	3097	2	N	33	1 8	119
						36	9						
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	1009	1	5118	2	N	61	7 8	173
						67	9						
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	961	1	4821	2	N	29	2 8	200
						32	9						
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	1007	1	4693	2	N	35	179 1	55
						39	9					1 8	
11	5370 X	3269	-0-	-2101	-0-	652	1	2599	2	N	16	1 8	70
						18	9						
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		53,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			386				

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	641	1	7020	2	N	89	170 1	68
						98	9					1 8	
02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	418	1	4970	2	N	60	1 8	127
						66	9						
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	391	1	3965	2	N	35		162
						39	9						
04	7500 X	5203	-0-	-2297	-0-	424	1	4725	2	N	49	169 1	40
						54	9					2 8	
05	7750 X	5390	-0-	-2360	-0-	471	1	4878	2	N	37		77
						41	9						
06	7500 X	4605	-0-	-2895	-0-	404	1	4170	2	N	28		105
						31	9						
07	5828 X	2898	-0-	-2930	-0-	259	1	2617	2	N	20		125
						22	9						
08	5394 X	323	-0-	-5071	-0-	36	1	285	2	N	2	1 8	126
						2	9						
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	472	1	5383	2	N	62	130 1	57
						68	9					1 8	
10	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	413	1	4393	2	N	47		104
						52	9						
11	4620 X	2971	-0-	-1649	-0-	288	1	2652	2	N	28		132
						31	9						
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		49,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			457				

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
EVORITT		WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 - 12443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	144	1	737	2	N	2	143
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	726	2	N	2	145
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	128	1	741	2	N	2	147
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	125	1	670	2	N	-0-	147
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	123	1	623	2	N	3	150
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	106	1	565	2	N	1	151
07	837 N	108	-0-	-729	-0-	18	1	90	2	N	-0-	151
08	744 N	320	-0-	-424	-0-	52	1	265	2	N	3	154
09	660 N	199	-0-	-461	-0-	34	1	165	2	N	-0-	154
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	144	1	603	2	N	1	155
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	92	1	446	2	N	-0-	155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155
TOTAL GAS PROD:		6,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 - 12427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	735	1	5725	2	N	56	1 8 220
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	819	1	6761	2	N	63	170 1 1 8 112
03	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	851	1	6004	2	N	48	1 8 159
04	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	799	1	5920	2	N	45	2 8 202
05	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	939	1	6841	2	N	35	171 1 1 8 65
06	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	933	1	6553	2	N	46	2 8 109
07	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	922	1	6389	2	N	35	1 8 143
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	897	1	6079	2	N	31	4 8 170
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	983	1	6482	2	N	56	167 1 1 8 58
10	7812 X	6698	-0-	-1114	-0-	858	1	5786	2	N	49	107
11	7530 X	6221	-0-	-1309	-0-	851	1	5328	2	N	38	1 8 144
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT	144
TOTAL GAS PROD:		78,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		502						

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	574	1	2792	2	N	13	3	8	190
						14	9							
02	3509 X	3201	-0-	-308	-0-	504	1	2671	2	N	24	176	1	37
						26	9						1	8
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	657	1	3085	2	N	22	2	8	57
						24	9							
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	739	1	2889	2	N	44	7	8	94
						48	9							
05	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	473	1	2599	2	N	27	1	8	120
						30	9							
06	3630 X	2766	-0-	-864	-0-	451	1	2285	2	N	27	2	8	145
						30	9							
07	3813 X	3190	-0-	-623	-0-	547	1	2610	2	N	30	2	8	173
						33	9							
08	3813 X	2835	-0-	-978	-0-	465	1	2361	2	N	8	8	8	173
						9	9							
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	472	1	2364	2	N	16	2	8	187
						18	9							
10	3193 X	2584	-0-	-609	-0-	454	1	2115	2	N	14	177	1	23
						15	9						1	8
11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	706	1	2812	2	N	22	2	8	43
						24	9							
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		34,896				TOTAL CONDENSATE PROD:			247					

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	N	16	1	8	95
						18	9							
02	899 N	496	-0-	-403	-0-	65	1	427	2	N	4			99
						4	9							
03	1023 N	526	-0-	-497	-0-	77	1	446	2	N	3			102
						3	9							
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	95	1	508	2	N	8	1	8	109
						9	9							
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	541	2	N	7	1	8	115
						8	9							
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	426	2	N	7			122
						8	9							
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1032	2	N	15	2	8	135
						17	9							
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	15	7	8	143
						17	9							
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	206	1	1018	2	N	18	2	8	159
						20	9							
10	1271 N	722	-0-	-549	-0-	136	1	567	2	N	17	1	8	175
						19	9							
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	153	1	741	2	N	4			179
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		8,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			114					

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659											
WOLF			WELL #:		2	RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	257	1	2808	2	N	6	1	8		210	
						7	9									
02	3596 X	2716	-0-	-880	-0-	210	1	2498	2	N	7				217	
						8	9									
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	164	1	1661	2	N	5				222	
						6	9									
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	250	1	2781	2	N	9	2	8		229	
						10	9									
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	268	1	2770	2	N	1				230	
						1	9									
06	2970 X	2350	-0-	-620	-0-	207	1	2137	2	N	5				235	
						6	9									
07	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	280	1	2829	2	N	13	174	1	1	8	73
						14	9									
08	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	288	1	2316	2	N	9	1	8		81	
						10	9									
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	232	1	2652	2	N	20	1	8		100	
						22	9									
10	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	243	1	2580	2	N	10				110	
						11	9									
11	3030 X	2694	-0-	-336	-0-	263	1	2423	2	N	7				117	
						8	9									
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				117	
TOTAL GAS PROD:				30,220		TOTAL CONDENSATE PROD:					92					

KAECELE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	140	1	1093	2	N	18				108	
						20	9									
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	151	1	1247	2	N	2				110	
						2	9									
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	181	1	1280	2	N	4				114	
						4	9									
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	159	1	1176	2	N	1				115	
						1	9									
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	153	1	1119	2	N	-0-				115	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	155	1	1089	2	N	2				117	
						2	9									
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	156	1	1081	2	N	2				119	
						2	9									
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	1				120	
						1	9									
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	144	1	950	2	N	-0-				120	
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	N	2				122	
						2	9									
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	216	1	1353	2	N	25				147	
						28	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147	
TOTAL GAS PROD:				14,251		TOTAL CONDENSATE PROD:					57					

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	306	1	2384	2	N	17		97
						19	9						
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	264	1	2177	2	N	25		122
						28	9						
03	2759 N	2672	-0-	-87	-0-	330	1	2327	2	N	14	1 8	135
						15	9						
04	2610 N	2470	-0-	-140	-0-	292	1	2167	2	N	10	1 8	144
						11	9						
05	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	298	1	2174	2	N	8		152
						9	9						
06	2580 N	2309	-0-	-271	-0-	286	1	2010	2	N	12		164
						13	9						
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	341	1	2360	2	N	9	1 8	172
						10	9						
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	11	3 8	180
						12	9						
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	325	1	2141	2	N	7		187
						8	9						
10	2697 N	2291	-0-	-406	-0-	295	1	1988	2	N	7		194
						8	9						
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	288	1	1806	2	N	4		198
						4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198
TOTAL GAS PROD:		27,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	5		177
						6	9						
02	116 N	14	-0-	-102	-0-	1	1	13	2	N	-0-		177
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-		177
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	N	-0-		177
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-		177
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-		177
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		177
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-		177
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-		177
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	2	N	-0-		177
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-		177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		177
TOTAL GAS PROD:		919		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	2106	-0-	-3040	-0-	175	1	1919	2	N	11	1	8	75
						12	9							
02	4814 X	3736	-0-	-1078	-0-	289	1	3433	2	N	13	1	8	87
						14	9							
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	257	1	2612	2	N	5			92
						6	9							
04	4260 X	3746	-0-	-514	-0-	307	1	3425	2	N	13	1	8	104
						14	9							
05	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	324	1	3349	2	N	10			114
						11	9							
06	3870 X	2917	-0-	-953	-0-	256	1	2649	2	N	11			125
						12	9							
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	392	1	3964	2	N	16	1	8	140
						18	9							
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	504	1	4052	2	N	7	1	8	146
						8	9							
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	256	1	2922	2	N	22	1	8	167
						24	9							
10	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	245	1	2607	2	N	62			229
						68	9							
11	4230 X	3724	-0-	-506	-0-	363	1	3342	2	N	17	185	1	1 8 60
						19	9							
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		37,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	163	1	1786	2	N	5			175
						6	9							
02	3074 X	2801	-0-	-273	-0-	212	1	2525	2	N	58	170	1	63
						64	9							
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	204	1	2073	2	N	21			84
						23	9							
04	2520 X	2476	-0-	-44	-0-	202	1	2249	2	N	23			107
						25	9							
05	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2570	2	N	23			130
						25	9							
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	352	1	3635	2	N	71	1	8	200
						78	9							
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	18	175	1	43
						20	9							
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	314	1	2520	2	N	17			60
						19	9							
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	205	1	2612	2	N	22			82
						24	9							
10	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	290	1	3077	2	N	23			105
						25	9							
11	4080 X	2622	-0-	-1458	-0-	254	1	2347	2	N	19			124
						21	9							
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		31,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			300					

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
JAMEX, INC. //CONT.// 429659													
KAECELE WELLS #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	637	1	4966	2	N	18	3 8	235
02	5655 X	5502	-0-	-153	-0-	20	9	590	1	N	38	172 1	100
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	42	9	611	1	N	34	2 8	132
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	37	9	661	1	N	54	7 8	179
05	5890 X	5729	-0-	-161	-0-	59	9	687	1	N	33	2 8	210
06	5700 X	5486	-0-	-214	-0-	36	9	679	1	N	38	178 1	68
07	5890 X	4766	-0-	-1124	-0-	42	9	598	1	N	25	1 8	92
08	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	28	9	706	1	N	38	7 8	123
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	42	9	513	1	N	30	1 8	152
10	5735 X	4995	-0-	-740	-0-	33	9	639	1	N	44	1 8	195
11	5490 X	4415	-0-	-1075	-0-	48	9	605	1	N	16	1 8	210
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	18	9			N	NO RPT		210
TOTAL GAS PROD:		56,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		368							

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
ANDERSON UNIT WELLS #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	185	1	5034	3	N	22		105
02	5249 #	3588	-0-	-1661	-0-	24	9	129	1	N	58	161 1	2
03	5660 R	5660	-0-	-0-	-0-	64	9	198	1	N	127		129
04	5430 #	4987	-0-	-443	-0-	140	9	175	1	N	72		201
05	5239 #	4578	-0-	-661	-0-	79	9	173	1	N	26	166 1	61
06	5490 #	837	-0-	-4653	-0-	29	9	30	1	N	14		75
07	5673 #	2192	-0-	-3481	-0-	15	9	103	1	N	21		96
08	5673 #	3982	-0-	-1691	-0-	23	9	139	1	N	63		159
09	4980 #	4292	-0-	-688	-0-	69	9	176	1	N	51		210
10	4588 #	2126	-0-	-2462	-0-	56	9	86	1	N	17	181 1	46
11	3840 #	1099	-0-	-2741	-0-	19	9	45	1	N	-0-		46
12	4433 #	2375	-0-	-2058	-0-	97	1	2232	3	N	42		88
TOTAL GAS PROD:		40,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		513							

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)		17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)		17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)		17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC		106509								
GORDON, TULANE		WELL #: 1		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) //CONT.// 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

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

LTS OIL & GAS A 511734
KAEICHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

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

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

OIL AND GAS DIVISION

CHINA (YEGUA CONS.)			17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
BOWER, JONES			WELL #: 1	RRCID -> 197048	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 14128	PERF.12993	- 13161				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	310 1	17206 2	N	948	917 1	58 8	110
						1043 9						
02	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	290 1	15624 2	N	845	733 1	77 8	145
						930 9						
03	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	310 1	16633 2	N	880	725 1	100 8	200
						968 9						
04	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	300 1	15621 2	N	907	726 1	89 8	292
						998 9						
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	310 1	16338 2	N	835	911 1	96 8	120
						919 9						
06	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	300 1	15840 2	N	834	730 1	117 8	107
						917 9						
07	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	310 1	16163 2	N	840	728 1	119 8	100
						924 9						
08	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	288 1	15018 2	N	791	729 1	85 8	77
						870 9						
09	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	300 1	15037 2	N	753	541 1	90 8	199
						828 9						
10	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	310 1	16155 2	N	897	729 1	101 8	266
						987 9						
11	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	300 1	15684 2	N	742	730 1	41 8	237
						816 9						
*12	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	285 1	13029 2	N	736	743 1	70 8	160
						810 9						

TOTAL GAS PROD: 202,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,008

WALTER COMPANY "D"			WELL #: 1ST	RRCID -> 221521	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12960	- 13255				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

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

WALTER COMPANY "C" ST			WELL #: 1ST	RRCID -> 222123	COMPL. DATE 07/08/2009	TOTAL DEPTH 14215	PERF.13539	- 13748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

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

OIL AND GAS DIVISION

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.14217 - 14300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	1593	-0-	-4049	-0-	87	1	1283	2	N	203	372 1	262
02	3161 X	207	-0-	-2954	-0-	223	9	17	1	N	5		267
03	1426 X	276	-0-	-1150	-0-	6	9	25	1	N	-0-		267
04	1530 X	1337	-0-	-193	-0-	210	1	210	1	N	329	366 1	230
05	1581 X	339	-0-	-1242	-0-	362	9	25	1	N	34		264
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	37	9	159	1	N	621		885
07	1395 X	962	-0-	-433	-0-	683	9	143	1	N	155	729 1	311
08	1395 X	428	-0-	-967	-0-	171	9	16	1	N	210		521
09	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	231	9	54	1	N	800	698 1	623
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	880	9	71	1	N	539	893 1	269
*11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	593	9	6	1	N	266	356 1	179
12	5642 X	3665	-0-	-1977	-0-	293	9	6	1	N	-0-		179
TOTAL GAS PROD:		24,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,162					

EDSON REALTY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12770 - 12782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
BEAVERS 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	246612	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	15434	PERF.15140	- 15230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		115 1	905 2	N	189	1 8		579
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		208 9	932 2	N	68	365 1	1 8	281
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		174 1		N	-0-			281
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-		75 9		N	-0-			281
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			281
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			281
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			281
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
ROSS, LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	154116	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12740	- 12893	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JEFFERSON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																						
CHINA TOWNSITE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 12858 - 13374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		15407 X	14060	-0-	-1347	-0-		310	1	N	217	192	1	85								
								239	9													
02		14413 X	13220	-0-	-1193	-0-		289	1	N	260	195	1	150								
								286	9													
03		14184 X	14184	-0-	-0-	-0-		309	1	N	228	181	1	197								
								251	9													
04		13500 X	12862	-0-	-638	-0-		300	1	N	219	202	1	214								
								241	9													
05		13950 X	13179	-0-	-771	-0-		310	1	N	154	189	1	179								
								169	9													
06		13500 X	12686	-0-	-814	-0-		308	1	N	145	182	1	142								
								160	9													
07		13950 X	12923	-0-	-1027	-0-		310	1	N	108	175	1	75								
								119	9													
08		13950 X	12762	-0-	-1188	-0-		310	1	N	144			219								
								158	9													
09		12450 X	12319	-0-	-131	-0-		300	1	N	107	184	1	142								
								118	9													
10		12865 X	12543	-0-	-322	-0-		310	1	N	171	184	1	129								
								188	9													
11		12450 X	11804	-0-	-646	-0-		300	1	N	103	184	1	48								
								113	9													
12		12865 X	11885	-0-	-980	-0-		310	1	N	71			119								
								78	9													
TOTAL GAS PROD:			154,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,927													

CHINA TOWNSITE SWD													WELL #: 1		RRCID -> 274362		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3480 - 3490	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER-STOVALL GAS UNIT													
17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 263701													
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1567	-0-	-417	-0-	47	1	1520	2	N	-0-		188
02	1856 X	1380	-0-	-476	-0-	42	1	1338	2	N	-0-		188
03	1984 X	1431	-0-	-553	-0-	45	1	1386	2	N	-0-		188
04	1530 X	1401	-0-	-129	-0-	45	1	1356	2	N	-0-		188
05	1581 X	1462	-0-	-119	-0-	48	1	1401	2	N	12		200
						13	9						
06	1530 X	1438	-0-	-92	-0-	48	1	1364	2	N	24		224
						26	9						
07	1488 X	1152	-0-	-336	-0-	41	1	1101	2	N	9		233
						10	9						
08	1457 X	1381	-0-	-76	-0-	45	1	1330	2	N	5		238
						6	9						
09	1440 X	1354	-0-	-86	-0-	43	1	1297	2	N	13		251
						14	9						
10	1488 X	1281	-0-	-207	-0-	43	1	1234	2	N	4	175 1	80
						4	9						
11	1440 X	1171	-0-	-269	-0-	39	1	1117	2	N	14		94
						15	9						
*12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1361	2	N	9		103
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		16,437		TOTAL CONDENSATE PROD:				90					

ZBORIL, HENRY													
WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806													
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	N	41		140
						45	9						
02	899 N	845	-0-	-54	-0-	47	1	767	2	N	28		168
						31	9						
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	49	1	853	2	N	20		188
						22	9						
04	960 N	573	-0-	-387	-0-	42	1	531	2	N	-0-	188 1	-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	185	1	881	2	N	-0-		-0-
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	127	1	688	2	N	14		14
						15	9						
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	131	1	810	2	N	36		50
						40	9						
08	1054 N	970	-0-	-84	-0-	133	1	803	2	N	31		81
						34	9						
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	106	1	663	2	N	19		100
						21	9						
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	107	1	638	2	N	37		137
						41	9						
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	128	1	803	2	N	23		160
						25	9						
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	131	1	762	2	N	49		209
						54	9						
TOTAL GAS PROD:		10,672		TOTAL CONDENSATE PROD:				298					

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU		17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
FARMS, I. P.		WELL #: 2X		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #: 1		RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
FARMS, I. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152689		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378							
01	18785 X	2028	-0-	-16757	-0-	2022	2	6	9	N	5				23
02	6438 X	3307	-0-	-3131	-0-	3286	2	21	9	N	19				42
03	6882 X	2852	-0-	-4030	-0-	2837	2	15	9	N	14				56
04	6660 X	2186	-0-	-4474	-0-	2179	2	7	9	N	6				62
05	3565 X	241	-0-	-3324	-0-	240	2	1	9	N	1	49	1		14
06	3420 X	149	-0-	-3271	-0-	147	2	2	9	N	2				16
07	3534 X	609	-0-	-2925	-0-	603	2	6	9	N	5				21
08	2852 X	594	-0-	-2258	-0-	593	2	1	9	N	1				22
09	2190 X	601	-0-	-1589	-0-	600	2	1	9	N	1				23
10	620 X	20	-0-	-600	-0-	19	2	1	9	N	1				24
11	600 X	11	-0-	-589	-0-	10	2	1	9	N	1				25
12	620 X	26	-0-	-594	-0-	25	2	1	9	N	1				26
TOTAL GAS PROD:		12,624				TOTAL CONDENSATE PROD:								57	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462	- 12481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC				945929					CNTY: BRAZORIA			
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886	- 12964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLE				5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006	- 13029
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
I.P. FARMS		WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					155
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	639 1	1090 2	240 9		N	218	171 1	25 8			211
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	520 1	1123 2	223 9		N	203	178 1				236
03	2015 N	1621	-0-	-394	-0-	309 1	1149 2	163 9		N	148	174 1	3 8			207
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	507 1	1187 2	240 9		N	218	175 1	10 8			240
05	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	127 1	1377 2	216 9		N	196	343 1	6 8			87
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	269 1	1272 2	218 9		N	198	53 8				232
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	230 1	1379 2	281 9		N	255	176 1	36 8			275
08	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	222 1	1147 2	216 9		N	196	187 1	8 8			276
09	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	198 1	988 2	183 9		N	166	177 1	4 8			261
10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	222 1	1191 2	238 9		N	216	327 1	10 8			140
11	1530 N	173	-0-	-1357	-0-	51 1	96 2	26 9		N	24	2 8				162
12	1426 N	8	-0-	-1418	-0-	4 1	4 2			N	-0-					162
TOTAL GAS PROD:		17,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,038								

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)		17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016																		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	436	-0-	-2654	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	85	-0-	-3108	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	589	#	540	-0-	-49	-0-	-0-	4	1	536	2	N	-0-					-0-
09	870	#	448	-0-	-422	-0-	-0-	11	1	437	2	N	-0-					-0-
10	14878	#	14878	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	14283	2	N	454	374	1			80
								499	9									
*11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	792	2	N	28					108
								31	9									
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:			21,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			482									

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

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

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 I. P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929							
BANFIELD				WELL #: 4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188	- 12194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANGLE				WELL #: 5	RRCID -> 184757	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12104	- 12112		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

IP FARMS UNIT G				WELL #: 1	RRCID -> 271107	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11682	- 11690		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)		17915 312		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
IP FARMS (M)		WELL #: 3		RRCID -> 153668		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8922 - 8924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
XOG RESOURCES, LLC		945929												
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454		PERF. 10696 - 10748				
07	0	6263	-0-	6263	6263	850	1	5204	2	N	190			190
08	11505	21247	-0-	9742	16005	2512	1	18198	2	N	488	529	1	149
09	23010	7663	-0-	-15347	658	537	9	6564	2	N	144	176	1	117
10	23777	-0-	-0-	-23777	-0-	158	9			N	-0-	117	1	-0-
11	23010	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-			-0-
12	23777	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		822						

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622				
01	T. A.	248	-0-	248	1666	247	2	1	9	N	1			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1666					N	21			40
03	1749 X	83	-0-	-1666	-0-	72	2	11	9	N	10			50
04	900 X	7	-0-	-893	-0-	5	2	2	9	N	2			52
05	527 X	19	-0-	-508	-0-	18	2	1	9	N	1			53
06	240 X	12	-0-	-228	-0-	10	2	2	9	N	2			55
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			56
08	93 X	38	-0-	-55	-0-	36	2	2	9	N	2			58
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	N	10			68
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	20	2	9	9	N	8			76
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7			83
12	62 X	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	N	1			84
TOTAL GAS PROD:		571				TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836									
FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9629 - 9634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COZBY		WELL #:		1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 - 9757		
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	14	2	1717	9	N	1561	1889	1	50
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	2			52
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	20			72
04	2850 X	429	-0-	-2421	-0-	112	2	317	9	N	288	188	1	172
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	1592	2	1581	9	N	1437	1359	1	250
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	159	1	91
07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	400	2	545	9	N	495	364	1	222
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1768	2	1695	9	N	1541	1434	1	329
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	2020	2	1574	9	N	1431	1518	1	242
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	2159	2	1471	9	N	1337	1375	1	204
11	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	1522	2	1433	9	N	1303	1033	1	474
12	3689 X	2375	-0-	-1314	-0-	955	2	1420	9	N	1291	1380	1	385
TOTAL GAS PROD:		22,295					TOTAL CONDENSATE PROD:		10,706					

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		2	RRCID ->	162719	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10096 - 10120
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475							
WILSON, R. K. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	576	-0-	576	576	570 2	-0-
						1 1	
						5 4	
04	14B2 EXT	352	-0-	352	928	4 1	-0-
						4 4	
05	DELQ PR	456	-0-	456	1384	10 1	-0-
						2 4	
06	1758 X	374	-0-	-1384	-0-	23 1	-0-
						3 4	
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-
						1 4	
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-
09	360 N	36	-0-	-324	-0-	6 1	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	6 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
							NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,224					
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836					
COZBY		WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
BLACKSTONE IVORY		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421								
01	3565 #	51	-0-	-3514	-0-	49	2	2	9	N	2					38
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	2					40
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					45
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	N	2					47
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2					49
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	N	2					51
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	52	2	13	9	N	12					63
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					65
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2					67
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					74
TOTAL GAS PROD:		271				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) //CONT.// 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHOCOLATE BAYOU (SCHENCK) 17915 546 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
XOG RESOURCES, LLC 945929																
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 280758 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11780 - 11869																
05	19150	23996	-0-	4846	4846	2030	1	20921	2	N	950	335	1	167	8	448
06	57450	21563	-0-	-35887	-0-	3306	1	17523	2	N	667	1044	1	1	8	70
*07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	549	1	1724	2	N	27	97	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016																
TOTAL GAS PROD:			47,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,644									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692															
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			62
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1	63	1	-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	N	3			3
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			5
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3			8
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10			18
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	2	2	9	N	2			20
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3	9	N	3			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			28
TOTAL GAS PROD:			249	TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.//		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
XOG RESOURCES, LLC		945929														
OLD		WELL #: 5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203								
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1766	1	2603	2	N	210	172	1	19	8	156
						231	9									
02	4872 X	4552	-0-	-320	-0-	1555	1	2831	2	N	151	163	1			144
						166	9									
03	5425 X	3160	-0-	-2265	-0-	774	1	2259	2	N	115	163	1	6	8	90
						127	9									
04	5250 X	675	-0-	-4575	-0-	221	1	429	2	N	23	3	8			110
						25	9									
05	5425 X	785	-0-	-4640	-0-	84	1	643	2	N	53	1	8			162
						58	9									
06	4710 X	1566	-0-	-3144	-0-	330	1	1164	2	N	65	55	8			172
						72	9									
07	4867 X	2163	-0-	-2704	-0-	387	1	1649	2	N	115	159	1	29	8	99
						127	9									
08	3162 X	1563	-0-	-1599	-0-	307	1	1169	2	N	79	8	8			170
						87	9									
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	341	1	1265	2	N	107	167	1	5	8	105
						118	9									
10	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	334	1	1312	2	N	112	10	8			207
						123	9									
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1037	1	1655	2	N	122	165	1	20	8	144
						134	9									
*12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1221	1	1177	2	N	72					216
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIFTING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
XOG RESOURCES, LLC 945929															
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2518 - 6070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11314 - 11320															
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	3561	1	4657	2	N	109			262
							120	9							
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	2920	1	4517	2	N	138	174	1	226
							152	9							
03	6634	X	6150	-0-	-484	-0-	1820	1	4232	2	N	89	180	1	135
							98	9							
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	2550	1	4622	2	N	97			232
							107	9							
05	7409	X	7239	-0-	-170	-0-	1360	1	5744	2	N	123	171	1	184
							135	9							
06	7170	X	5726	-0-	-1444	-0-	1345	1	4272	2	N	99	176	1	107
							109	9							
07	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	1489	1	4600	2	N	125			232
							138	9							
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1859	1	5258	2	N	73	178	1	127
							80	9							
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	1812	1	5020	2	N	118			245
							130	9							
10	7161	X	6960	-0-	-201	-0-	1749	1	5104	2	N	97	170	1	172
							107	9							
11	6930	X	6558	-0-	-372	-0-	2729	1	3697	2	N	120	176	1	116
							132	9							
12	7161	X	5326	-0-	-1835	-0-	2791	1	2428	2	N	97			213
							107	9							
TOTAL GAS PROD: 81,551													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285		

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730															
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	40229 X	40229	-0-	-0-	-0-	35031	2	5198	9	N	4725	4605	1	350
02	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	33430	2	4972	9	N	4520	4200	1	670
03	41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	36403	2	5271	9	N	4792	5177	1	285
04	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	34696	2	5088	9	N	4625	4807	1	103
05	40554 X	40554	-0-	-0-	-0-	35339	2	5215	9	N	4741	4342	1	502
06	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	33766	2	4978	9	N	4525	4718	1	309
07	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	34880	2	5122	9	N	4656	4612	1	353
08	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	33732	2	5168	9	N	4698	4664	1	387
09	38314 X	38314	-0-	-0-	-0-	33286	2	5028	9	N	4571	4634	1	324
10	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	34497	2	5254	9	N	4776	4768	1	332
11	38574 X	38574	-0-	-0-	-0-	33522	2	5052	9	N	4593	4485	1	440
*12	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	31544	2	4958	9	N	4507	4601	1	346
TOTAL GAS PROD:		471,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,729								

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394					
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	757	2	95	9	N	86	196	1	28
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	824	2	21	9	N	19			47
03	775 X	744	-0-	-31	-0-	729	2	15	9	N	14			61
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1082	2	21	9	N	19			80
05	899 X	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	N	10			90
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	868	2	22	9	N	20	90	1	20
07	1147 X	811	-0-	-336	-0-	800	2	11	9	N	10			30
08	1147 X	943	-0-	-204	-0-	910	2	33	9	N	30			60
09	1110 X	856	-0-	-254	-0-	830	2	26	9	N	24	72	1	12
10	930 X	792	-0-	-138	-0-	781	2	11	9	N	10			22
11	900 X	558	-0-	-342	-0-	547	2	11	9	N	10			32
12	930 X	592	-0-	-338	-0-	589	2	3	9	N	3			35
TOTAL GAS PROD:		9,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

CHOCOLATE BAYOU (12,000)		17915 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 271701		COMPL. DATE 09/27/2013			TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 12288					
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	4	1	3833	2	N	52			383
02	2581 X	1298	-0-	-1283	-0-	57	9	1	1	N	-0-			383
03	2666 X	1199	-0-	-1467	-0-	9	4	13	1	N	59	179	1	263
04	3480 X	481	-0-	-2999	-0-	2	4	16	1	N	42			305
05	3596 X	1142	-0-	-2454	-0-	46	9	32	1	N	120	178	1	247
06	3480 X	617	-0-	-2863	-0-	5	4	5	4	N	105			352
07	1395 X	336	-0-	-1059	-0-	7	1	116	9	N	85	177	1	260
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	17	1	17	1	N	50			310
09	1110 X	256	-0-	-854	-0-	11	1	4	1	N	15			325
10	1147 X	51	-0-	-1096	-0-	55	9	8	1	N	39	190	1	174
*11	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	4	1	83	1	N	661	571	1	264
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	727	9			N	NO RPT			264
TOTAL GAS PROD:		27,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,228								

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
WIELTING, A. M. GAS UNIT													
17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
918475													
WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		667 N	219	-0-	-448	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-	-0-
*11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIELTING, A. M.													
WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		94581 X	94581	-0-	-0-	-0-	618	1	86659	2	N	6633	6703 1 761
							8	4	7296	9			
02		41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	331	1	38208	2	N	2609	2893 1 477
							14	4	2870	9			
03		96813 X	23303	-0-	-73510	-0-	290	1	21540	2	N	1337	1450 1 364
							2	4	1471	9			
04		93870 X	6725	-0-	-87145	-0-	258	1	5748	2	N	642	542 1 464
							13	4	706	9			
05		96999 X	7394	-0-	-89605	-0-	175	1	6558	2	N	601	728 1 337
							661	9					
06		91530 X	6361	-0-	-85169	-0-	107	1	5800	2	N	412	350 1 399
							1	4	453	9			
07		44268 X	4494	-0-	-39774	-0-	78	1	4040	2	N	340	739
							2	4	374	9			
08		23312 X	5048	-0-	-18264	-0-	129	1	4558	2	N	328	704 1 363
							361	9					
09		7170 X	1371	-0-	-5799	-0-	76	1	989	2	N	278	180 1 461
							306	9					
10		7409 X	3331	-0-	-4078	-0-	54	1	3003	2	N	249	353 1 357
							274	9					
11		6360 X	3040	-0-	-3320	-0-	30	1	2780	2	N	209	566
							230	9					
12		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT	566
TOTAL GAS PROD:			197,071				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,638			

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 1		RRCID -> 140615		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 11560		PERF.11245 - 11295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

I. P. FARMS PA		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541		PERF.11205 - 11254						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			25
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	N	5	20	1	10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			17
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	3			20
11	90 X	18	-0-	-72	-0-			6	9	N	5			25
12	93 X	53	-0-	-40	-0-	50	2	3	9	N	3			28
TOTAL GAS PROD:		157				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11176 - 11188		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1			54
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			56
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1			57
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4			61
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	43	1	19
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	N	2			21
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2			23
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1			24
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2			26
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2			28
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1			29
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1			30
TOTAL GAS PROD:		850				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	75	2	4	9	N	4			67
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2			69
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	615	2	78	9	N	71	1		69
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1031	2	33	9	N	30			99
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	600	2	57	9	N	52	95	1	56
06	600 N	167	-0-	-433	-0-	164	2	3	9	N	3			59
07	620 N	195	-0-	-425	-0-	180	2	15	9	N	14			73
08	620 N	159	-0-	-461	-0-	150	2	9	9	N	8			81
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	150	2	14	9	N	13			94
*10	186 N	161	-0-	-25	-0-	143	2	18	9	N	16			110
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13			123
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	60	2	10	9	N	9			132
TOTAL GAS PROD:		3,578									235			
TOTAL CONDENSATE PROD:														

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11184 - 11194

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)		17917 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.		WELL #: A 1		RRCID -> 175126		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARMS, I. P.		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730								
01	62 X	24	-0-	-38	-0-	21	2	3	9	N	3					138
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	2					140
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2	40	1			102
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					104
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					106
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					108
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					110
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					112
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					113
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					115
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					117
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1			68
TOTAL GAS PROD:		83				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)		17919 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
HOUSTON "M"		WELL #: 2		RRCID -> 150500		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2				128
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5				133
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	20	2	2	9	N	2				135
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	25	2	2	9	N	2				137
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	137	1		20
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3				23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5				28
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10				38
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109	2	8	9	N	7	45	1		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10				10
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	47	2	11	9	N	10				20
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10				30
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	75	2	6	9	N	5				68
02	14B2 EXT	61	-0-	61	142	50	2	11	9	N	10	30	1		48
03	14B2 EXT	26	-0-	26	168	20	2	6	9	N	5				53
04	14B2 EXT	39	-0-	39	207	31	2	8	9	N	7				60
05	150	95	-0-	-55	152	50	2	45	9	N	41	46	1		55
06	155	155	-0-	-0-	152	147	2	8	9	N	7	36	1		26
07	287 N	135	-0-	-152	-0-	120	2	15	9	N	14				40
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110	2	22	9	N	20				60
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	114	2	58	9	N	53	81	1		32
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	530	2	44	9	N	40				72
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	332	2	39	9	N	35				107
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440	2	17	9	N	15	77	1		45
TOTAL GAS PROD:		2,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		252									

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

01	310 #	91	-0-	-219	-0-	89	2	2	9	N	2	40	
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	26	
03	155 #	71	-0-	-84	-0-	69	2	2	9	N	2	28	
04	150 #	31	-0-	-119	-0-	29	2	2	9	N	2	30	
05	465 #	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5	35	
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11	46	
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7	53	
08	689 R	689	-0-	-0-	-0-	675	2	14	9	N	13	66	
09	816 R	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24	-0-	
10	682 #	581	-0-	-101	-0-	570	2	11	9	N	10	10	
11	913 R	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	N	12	22	
*12	959 R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8	30	
TOTAL GAS PROD:			6,310	TOTAL CONDENSATE PROD:					102				

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)												
LINN OPERATING, INC.												
ZEIDMAN TRUSTEE GU												
18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
501545												
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	226 1	1700 2	N	-0-		-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	179 1	1531 2	N	-0-		-0-
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	168 1	1741 2	N	-0-		-0-
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	168 1	1592 2	N	-0-		-0-
05		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	252 1	2139 2	N	-0-		-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	176 1	1274 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	168 1	1225 2	N	-0-		-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	101 1	1475 2	N	-0-		-0-
09		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	96 1	1260 2	N	-0-		-0-
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	155 1	1411 2	N	-0-		-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	138 1	1246 2	N	-0-		-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	328 1	1213 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14570 X	12159	-0-	-2411	-0-	2578 1	9581 2	N	-0-		-0-
02		13485 X	11351	-0-	-2134	-0-	2281 1	9070 2	N	-0-		-0-
03		14136 X	11774	-0-	-2362	-0-	2232 1	9542 2	N	-0-		-0-
04		12810 X	11260	-0-	-1550	-0-	2215 1	9045 2	N	-0-		-0-
05		12741 X	10509	-0-	-2232	-0-	2273 1	8236 2	N	-0-		-0-
06		11760 X	10507	-0-	-1253	-0-	2370 1	8137 2	N	-0-		-0-
07		12121 X	10669	-0-	-1452	-0-	2399 1	8270 2	N	-0-		-0-
08		11780 X	11150	-0-	-630	-0-	1934 1	9216 2	N	-0-		-0-
09		11250 X	10386	-0-	-864	-0-	1895 1	8491 2	N	-0-		-0-
10		10850 X	10759	-0-	-91	-0-	2242 1	8517 2	N	-0-		-0-
11		10800 X	10422	-0-	-378	-0-	2170 1	8252 2	N	-0-		-0-
12		11160 X	10002	-0-	-1158	-0-	2045 1	7957 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			130,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUST ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-		-0-
03		124 N	21	-0-	-103	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	N	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WHORTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16249 - 16772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	45	1	341	2	N	-0-	-0-
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	38	1	332	2	N	-0-	-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	35	1	358	2	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-	-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	37	1	315	2	N	-0-	-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	43	1	311	2	N	-0-	-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	44	1	324	2	N	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-	-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	25	1	322	2	N	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	N	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	34	1	307	2	N	-0-	-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	28	1	293	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF. 9288 - 9406
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAUDE WATTS (YEGUA)				18661 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BUBBA "D" GU		WELL #:		1	RRCID ->	259949	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12912	PERF.12394 - 12453
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106 1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 232393		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14203		PERF.12681 - 12696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 280482		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12553 - 12622						
KEELAND GAS UNIT		WELL #: 1														
01	125178	43001	-0-	-82177	-0-	3141	1	31641	2	N	7472	7245	1		525	
						8219	9									
02	117102	38500	-0-	-78602	-0-	2937	1	28225	2	N	6671	6902	1		294	
						7338	9									
03	125178	39715	-0-	-85463	-0-	3139	1	29105	2	N	6792	6705	1		381	
						7471	9									
04	121140	40286	-0-	-80854	-0-	2712	1	30105	2	N	6790	6716	1		455	
						7469	9									
05	125178	44767	-0-	-80411	-0-	2612	1	33543	2	N	7829	7599	1		685	
						8612	9									
06	121140	31538	-0-	-89602	-0-	2628	1	23066	2	N	5313	5427	1		571	
						5844	9									
07	125178	40709	-0-	-84469	-0-	3144	1	30259	2	N	6642	6955	1		258	
						7306	9									
08	125178	40534	-0-	-84644	-0-	2923	1	29662	2	N	7226	7068	1		416	
						7949	9									
*09	49250 R	49250	-0-	-0-	-0-	2366	1	37493	3	N	8537	8346	0		607	
						9391	9									
10	61857 R	61857	-0-	-0-	-0-	4073	1	46535	3	N	10226	10249	0		584	
						11249	9									
11	55358 R	55358	-0-	-0-	-0-	44431	3	10927	9	N	9934	1209	0	8472	1	837
12	40703 #	NO RPT	-0-	-40703	-0-					N	NO RPT					837

TOTAL GAS PROD: 485,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,432

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 136657		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11385 - 17014					
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-				132
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				132
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				132
04	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				132
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				132
06	840 X	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-				132
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				132
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				132
09	870 X	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-				132
10	899 X	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-				132
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				132
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				132

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651 X	332	-0-	-319	-0-	17	1	315	2	N	-0-		33	
02		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-		33	
03		589 X	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-		33	
04		570 X	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-		33	
05		589 X	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-		33	
06		330 X	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-		33	
07		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		33	
08		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		33	
09		480 X	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-		33	
10		372 X	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-		33	
11		210 X	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-		33	
12		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:			3,031											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835															
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-		50	
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-		50	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		50	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		50	
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		50	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		50	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		50	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		50	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		50	
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		50	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		50	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50	
TOTAL GAS PROD:			166											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		40	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		40	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		40	
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		40	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		40	
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		40	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		40	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		40	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		40	
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		40	
11		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-		40	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40	
TOTAL GAS PROD:			438											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314															
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41	9	N	37		178	
02		899 N	870	-0-	-29	-0-	835	2	35	9	N	32		210	
03		961 N	928	-0-	-33	-0-	900	2	28	9	N	25	32 1	203	
04		930 N	830	-0-	-100	-0-	800	2	30	9	N	27		230	
05		930 N	741	-0-	-189	-0-	716	2	25	9	N	23		253	
06		900 N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-		253	
07		868 N	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-		253	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		253	
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	249	2	32	9	N	29	177 1	105	
10		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-		105	
*11		240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-		105	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:			5,893											TOTAL CONDENSATE PROD:	173

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272															
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		235	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		235	
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	162 1	73	
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		73	
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	33 7	40	
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		40	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		40	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		40	
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		40	
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-		40	
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		40	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40	
TOTAL GAS PROD:			250											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
DICKSON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	879	-0-	-144	-0-	844 2	35 9	N	32			147
02		754 N	730	-0-	-24	-0-	697 2	33 9	N	30			177
03		837 N	567	-0-	-270	-0-	547 2	20 9	N	18			195
04		840 N	57	-0-	-783	-0-	57 2	2 9	N	-0-			195
05		775 N	532	-0-	-243	-0-	530 2	2 9	N	2	47 7		150
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	407 2	32 9	N	29			179
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			179
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			179
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	156 1		23
10		279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2		N	-0-			23
*11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			3,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			111				

RUBENSTEIN UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764			
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	17 1	324 2	N	-0-			67
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			67
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			67
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			67
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			67
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			67
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			67
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			67
09		3000 N	3161	-0-	161	161	3161 2		N	-0-			67
10		385 N	224	-0-	-161	-0-	224 2		N	-0-			67
11		1500 N	343	-0-	-1157	-0-	343 2		N	-0-			67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			9,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRELL										WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617			
01		527 N	258	-0-	-269	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
04		240 N	144	-0-	-96	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		540 N	283	-0-	-257	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
10		279 N	117	-0-	-162	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			48
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			48
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			48
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			48
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			48
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			48
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		40				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-		64
02		406 N	370	-0-	-36	-0-	370	2			N	-0-		64
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		64
04		600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-		64
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		64
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		64
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	403	2	33	9	N	30		94
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		94
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		94
10		434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-		94
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		4,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	10	1	191	2	N	1		83
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	9						83
03		248 N	192	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-		83
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		83
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		83
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	167	2			N	-0-		83
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		83
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		83
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		83
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	153	2			N	-0-		83
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	65	2	11	9	N	10		93
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135	2			N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		1,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			159
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			159
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			159
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			159
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			159
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			159
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			159
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			159
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			159
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			159
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			159
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:			96				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138										COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10900 - 15120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				112		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663										COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11174 - 15341	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067										COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10383 - 14995	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	3285	-0-	185	643	3213	2	72	9	N	65	190	1		64
02		2438 N	1795	-0-	-643	-0-	1785	2	10	9	N	9				73
03		2263 X	1047	-0-	-1216	-0-	1047	2			N	-0-				73
04		2190 X	983	-0-	-1207	-0-	983	2			N	-0-				73
05		2263 X	730	-0-	-1533	-0-	730	2			N	-0-				73
06		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	92	9	N	84				157
07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3015	2	50	9	N	45				202
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3428	2	79	9	N	72	189	1		85
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3019	2	68	9	N	62				147
10		3100 N	3108	-0-	8	8	3042	2	66	9	N	60				207
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT				207
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				207
TOTAL GAS PROD:		23,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		397								

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618																
01		6851 X	6375	-0-	-476	-0-	6319	2	56	9	N	51				161
02		6409 X	5915	-0-	-494	-0-	5860	2	55	9	N	50				211
03	DLQ	G-10	6194	-0-	6194	6194	6140	2	54	9	N	49				260
04		12118 X	5924	-0-	-6194	-0-	5874	2	50	9	N	45	187	1		118
05		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40				158
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6545	2	55	9	N	50				208
07		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6796	2	34	9	N	31				239
08		6944 X	5815	-0-	-1129	-0-	5774	2	41	9	N	37	191	1		85
09		6720 X	5919	-0-	-801	-0-	5875	2	44	9	N	40				125
10		6944 X	5541	-0-	-1403	-0-	5513	2	28	9	N	25				150
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT				150
12		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT				150
TOTAL GAS PROD:		62,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		418								

PRIDE ENERGY COMPANY 677050 WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469											
BROWN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226618		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338											
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 24		RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHESON, J. C.		WELL #: 1I		RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
COULTER, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	005632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5540 - 5575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:		14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	5526 - 5566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:		69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973										TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5500 - 5530
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597 - 5684
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
11		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
12		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			683
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 - 5562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338								
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 171229	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5544	- 5584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KM		WELL #:		1	RRCID -> 280360	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5531	- 5571	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463345			RRCID -> 279155	COMPL. DATE 10/24/2015	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5494	- 5534	
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2						
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC//CONT.// 463345
 KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

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

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

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

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

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

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

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

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

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
 MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546

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

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

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

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENS, N. (FRIO P-1)		18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.		501202										
CLEMENS STATE FARM -B-		WELL #:	1	RRCID ->	132359	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10684 - 10729		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3912 X	3912	-0-	-0-	68 1	3844 2	N	-0-			112
02		3417 X	3417	-0-	-0-	56 1	3361 2	N	-0-			112
03		4805 X	3409	-0-	-1396	61 1	3348 2	N	-0-			112
04		4650 X	4038	-0-	-612	68 1	3970 2	N	-0-			112
05		4805 X	3604	-0-	-1201	63 1	3541 2	N	-0-			112
06		3780 X	2917	-0-	-863	39 1	2878 2	N	-0-			112
07		4185 X	3711	-0-	-474	66 1	3645 2	N	-0-			112
08		4185 X	-0-	-0-	-4185			N	-0-			112
09		4050 X	2281	-0-	-1769	14 1	2267 2	N	-0-			112
10		4012 X	4012	-0-	-0-	70 1	3942 2	N	-0-			112
11		3600 X	3134	-0-	-466	55 1	3079 2	N	-0-			112
*12		3847 X	3847	-0-	-0-	67 1	3780 2	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		38,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND		18929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
LOUISIANA PACIFIC "B"		WELL #:	1	RRCID ->	139476	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5598 - 5730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIVE-JAB, INC.		271310		RRCID ->		225571		COMPL. DATE		09/27/1990		TOTAL DEPTH		7310		PERF. 6070 - 6074	
BALDWIN, R. G.		1															
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	5								39
02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-			Y	5								44
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	12	9	1						47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	11	1						49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	23	1						47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	1						47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	28	1						49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13	1						50
09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	3	3	24	9	22	22	1					50
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	13	3	47	9	43	41	1					52
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	8	1				50
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT								50
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		184											

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND (WILCOX 9000)		18929 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
LOUISIANA PACIFIC		WELL #: 1		RRCID -> 185600		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEVELAND, NORTH		18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
B.O. OIL COMPANY		040830															
MCDONALD, HAMILL		WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-									-0-
87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-									-0-
31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-									-0-
30 #	5	-0-	-25	-0-	5	1	N	-0-									-0-
31 #	5	-0-	-26	-0-	5	1	N	-0-									-0-
10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-									-0-
5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-									-0-
100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-									-0-
100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-									-0-
100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-									-0-
90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-									-0-
93 #	5	-0-	-88	-0-	5	1	N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730															
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
47399	5073	-0-	-42326	-0-	5073	3	N	-0-									-0-
44341	5881	-0-	-38460	-0-	5881	3	N	-0-									-0-
47399	7547	-0-	-39852	-0-	7547	3	N	-0-									-0-
45870	10780	-0-	-35090	-0-	10780	3	N	-0-									-0-
47399	10488	-0-	-36911	-0-	10488	3	N	-0-									-0-
45870	12488	-0-	-33382	-0-	12488	3	N	-0-									-0-
47399	11928	-0-	-35471	-0-	11928	3	N	-0-									-0-
47399	9135	-0-	-38264	-0-	9135	3	N	-0-									-0-
45870	5673	-0-	-40197	-0-	5673	3	N	-0-									-0-
47399	7864	-0-	-39535	-0-	7864	3	N	-0-									-0-
45870	4862	-0-	-41008	-0-	4862	3	N	-0-									-0-
47399	NO RPT	-0-	-47399	-0-			N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:		91,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 844253
 TEXANA OPERATING COMPANY
 BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 271310
 FIVE-JAB, INC.
 KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

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

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 271310
 FIVE-JAB, INC.
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

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

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, S. (6550)													18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FIVE-JAB, INC.													271310									
KIRBY													WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	310	-0-	-0-	-310	293					Y	5			50								
02	290	-0-	-0-	-290	3					Y	5			55								
03	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			55								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55								
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)													18938 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169									
SHIRLEY GAY													WELL #: 1		RRCID -> 247518		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9615 - 10490	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	307	1	2081	2	N	89	163	1	30								
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	290	1	2417	2	N	69			99								
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	310	1	2233	2	N	103	164	1	38								
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	300	1	2037	2	N	61			99								
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	310	1	2174	2	N	96			195								
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	297	1	2529	2	N	78	178	1	95								
07	3100 N	3117	-0-	17	17	310	1	2690	2	N	106	173	1	28								
08	1984 N	1455	-0-	-529	-0-	140	1	1269	2	N	42			70								
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	46	9			N	-0-			70								
10	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			70								
11	1920	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			70								
12	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			70								
TOTAL GAS PROD: 20,403											TOTAL CONDENSATE PROD:		644									

CLINTON (MIOCENE 2700)													18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.													259871									
VAN BIBBER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2691 - 2696	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLINTON (MIOCENE 2900)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
CITY OF HOUSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0	5469	-0-	5469	5469	93	1	5376	2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR	11462	-0-	11462	16931	310	1	11152	2	N	-0-		-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	9181					N	-0-		-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	1681					N	-0-		-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-		-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLINTON (MIOCENE 3100)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
CITY OF HOUSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 280621 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3769 - 3775													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	23511	-0-	23511	23511	186	1	23325	2	N	-0-		-0-
03	0	22993	-0-	22993	46504	304	1	22689	2	N	-0-		-0-
04	0	3155	-0-	3155	49659	123	1	3032	2	N	-0-		-0-
05	0	3747	-0-	3747	53406	143	1	3604	2	N	-0-		-0-
06	0	5469	-0-	5469	58875	93	1	5376	2	N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2016													
TOTAL GAS PROD:		58,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLINTON (MIOCENE 3850)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
GEACONE HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3880 - 3886													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	39432	-0-	-0-	-39432	-0-					N	-0-		-0-
02	36888	45458	-0-	8570	8570	287	1	45140	2	N	28		28
						31	9						
03	39432	49720	-0-	10288	18858	291	1	49429	2	N	-0-		28
04	38160	48260	-0-	10100	28958	300	1	47943	2	N	15		43
						17	9						
05	39432	46336	-0-	6904	35862	301	1	46035	2	N	-0-		43
06	38160	48111	-0-	9951	45813	300	1	47811	2	N	-0-		43
07	236253	48088	-0-	-188165	-0-	310	1	47778	2	N	-0-		43
08	48413	48413	-0-	-0-	-0-	310	1	48103	2	N	-0-		43
09	44987	44987	-0-	-0-	-0-	297	1	44690	2	N	-0-		43
10	42839	42839	-0-	-0-	-0-	257	1	42582	2	N	-0-		43
11	51174	51174	-0-	-0-	-0-	300	1	50874	2	N	-0-		43
12	39432	48413	-0-	8981	8981	310	1	48103	2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		521,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

MOSES, TOM													
SANDERS, KATIE S. ET AL													
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8324 - 8328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		17112 X	16217	-0-	-895	-0-	16112 2	105 9	N	95	175 1	142
02		16965 X	15853	-0-	-1112	-0-	15753 2	100 9	N	91		233
03		18073 X	15347	-0-	-2726	-0-	15214 2	133 9	N	121	186 1	168
04		17490 X	12830	-0-	-4660	-0-	12740 2	90 9	N	82	179 1	71
05		16957 X	11984	-0-	-4973	-0-	11900 2	84 9	N	76		147
06		16410 X	13608	-0-	-2802	-0-	13528 2	80 9	N	73	1 8	219
07		16957 X	16254	-0-	-703	-0-	16160 2	94 9	N	85	171 1	133
08		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	77	1 8	209
09		13620 X	13075	-0-	-545	-0-	12995 2	80 9	N	73	169 1	113
10		16244 X	10933	-0-	-5311	-0-	10857 2	76 9	N	69		182
11		15720 X	10578	-0-	-5142	-0-	10519 2	59 9	N	54		236
12		16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			N	NO RPT		236
TOTAL GAS PROD:		136,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		896						

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
HIGH BLUFF OPERATING, LLC		385527										
SCURLOCK TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8496 - 8510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1390 2	46 9	N	42		62
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1260 2	28 9	N	25		87
03		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1036 2	20 9	N	18		105
04		1230 X	972	-0-	-258	-0-	961 2	11 9	N	10		115
05		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1052 2	6 9	N	5		120
06		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1354 2	6 9	N	5		125
07		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1692 2	6 9	N	5		130
08		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-	110 1	20
09		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1053 2	6 9	N	5		25
10		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		25
11		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		13,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

SCURLOCK TRUST "A"		WELL #:		2		RRCID ->		167413		COMPL. DATE		02/16/1998		TOTAL DEPTH		8862		PERF. 8460 - 8498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	673 2	6 9	N	5		67							
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	574 2	8 9	N	7		74							
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	497 2	8 9	N	7		81							
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		81							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81							
TOTAL GAS PROD:		2,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		19													

OIL AND GAS DIVISION

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
CARTER INVESTMENT COMPANY													WELL #:	1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8325	-	8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
01		3999 #	3890	-0-	-109	-0-	670	1	3214	2	N	5			267									
02		3741 #	3024	-0-	-717	-0-	625	1	2398	2	N	1			268									
03		3999 #	3966	-0-	-33	-0-	676	1	3288	2	N	2			270									
04		3750 #	3683	-0-	-67	-0-	503	1	3180	2	N	-0-			270									
05		3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			270									
06		3840 #	263	-0-	-3577	-0-	65	1	198	2	N	-0-			270									
07		5029 R	5029	-0-	-0-	-0-	617	1	4406	2	N	5			275									
08		4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	556	1	3728	2	N	-0-			275									
09		3690 #	805	-0-	-2885	-0-	805	1			N	-0-	91	7	184									
10		5022 #	4157	-0-	-865	-0-	1078	1	3070	2	N	8			192									
11		4860 #	4107	-0-	-753	-0-	1011	1	3094	2	N	2			194									
12		5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			194									
TOTAL GAS PROD:			33,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			23														

CLODINE, SW (FRIO 4700)													19055 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
BEJO CORPORATION													061990											
SPOONER-GERNER													WELL #:	1	RRCID ->	229908	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5158	-	5164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED													12/01/2016	-	PLUGGED	12/01/16								
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

NEWGATE													WELL #:		1		RRCID ->		232414		COMPL. DATE		07/22/2007		TOTAL DEPTH		4815		PERF.		4390		-		4394	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																										

OIL AND GAS DIVISION

CLODINE, SW (FRIO 4700) //CONT.// 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP 289969														
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277722 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	2		N	-0-			-0-
02		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2		N	-0-			-0-
03		18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2		N	-0-			-0-
04		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18406	2		N	-0-			-0-
05		17856 X	17084	-0-	-772	-0-	17084	2		N	-0-			-0-
06		17580 X	16856	-0-	-724	-0-	16856	2		N	-0-			-0-
07		19034 X	18463	-0-	-571	-0-	18463	2		N	-0-			-0-
08		19034 X	18585	-0-	-449	-0-	18585	2		N	-0-			-0-
09		18420 X	17491	-0-	-929	-0-	17491	2		N	-0-			-0-
10		18476 X	17529	-0-	-947	-0-	17529	2		N	-0-			-0-
11		18000 X	16805	-0-	-1195	-0-	16805	2		N	-0-			-0-
12		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		193,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274														
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2016 - P/A 10/07/2016														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720														
01	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-				N	-0-			28
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-				N	-0-			28
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-			28
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-			28
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	7	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON				
XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7685 - 7696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	1	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8527	PERF. 7723 - 7727				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	95	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7830 - 7836				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 271032	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 7646	- 7660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219024	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8276	- 8342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 221421	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8921	- 8925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5		

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

COCONUT (ANOMALINA 3)		//CONT.//		19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815							
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12038 - 12078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GRACE		//CONT.//		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612			
01	16554 X	14344	-0-	-2210	-0-	13520	3	824	9	N	749	703	1	303
02	15486 X	11686	-0-	-3800	-0-	11366	3	320	9	N	291	177	1	417
03	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	10662	3	471	9	N	428	708	1	137
04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9398	3	403	9	N	366	355	1	148
05	14167 X	8089	-0-	-6078	-0-	7766	3	323	9	N	294	182	1	260
06	13710 X	7736	-0-	-5974	-0-	7432	3	304	9	N	276	344	1	192
07	12493 X	8812	-0-	-3681	-0-	8481	3	331	9	N	301	348	1	145
08	11129 X	8335	-0-	-2794	-0-	8021	3	314	9	N	285	186	1	244
09	9240 X	7943	-0-	-1297	-0-	7655	3	288	9	N	262	348	1	158
10	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9433	3	550	9	N	500	371	1	287
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8618	3	145	9	N	132	189	1	230
*12	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	8988	3	381	9	N	346	192	1	384

TOTAL GAS PROD: 115,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,230

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4) ALEGRE ENERGY, INC. MANGO		19285 100 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	N	51	95
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2722	2	57	9	N	52	62
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2876	2	57	9	N	52	114
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2829	2	53	9	N	48	33
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2948	2	57	9	N	52	85
06	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2858	2	56	9	N	51	48
07	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2945	2	52	9	N	47	95
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2910	2	51	9	N	46	43
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2606	2	44	9	N	40	28
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	28
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	28
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		25,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		439						

PAPAYA		19285 100 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1465	2	58	9	N	53	93
02	1450 N	1362	-0-	-88	-0-	1312	2	50	9	N	45	35
03	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1468	2	55	9	N	50	85
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1454	2	50	9	N	45	85
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1517	2	55	9	N	50	135
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1483	2	55	9	N	50	90
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1557	2	52	9	N	47	137
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	9	N	49	111
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1418	2	47	9	N	43	45
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47	92
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1464	2	53	9	N	48	140
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1433	2	55	9	N	50	190
TOTAL GAS PROD:		18,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		577						

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. PETERSEN, SAHA GAS UNIT		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		WELL #:	1	RRCID ->	230859	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12679	PERF.12440 - 13163		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29140 X	26258	-0-	-2882	-0-	1302	1	24598	3	N	325	163
02	27376 X	23996	-0-	-3380	-0-	1218	1	22451	3	N	297	326
03	24377 X	24377	-0-	-0-	-0-	1302	1	22551	3	N	476	261
04	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	1260	1	20810	3	N	57	146
05	27435 X	22160	-0-	-5275	-0-	1302	1	20604	3	N	231	198
06	25410 X	20618	-0-	-4792	-0-	1260	1	19150	3	N	189	224
07	25637 X	20134	-0-	-5503	-0-	1302	1	18661	3	N	155	203
08	24366 X	9881	-0-	-14485	-0-	1302	1	8457	3	N	111	234
09	21600 X	6601	-0-	-14999	-0-	1260	1	5244	3	N	88	142
10	22165 X	8272	-0-	-13893	-0-	1302	1	6847	3	N	112	77
11	20610 X	12979	-0-	-7631	-0-	1260	1	11547	3	N	156	233
12	20119 X	17359	-0-	-2760	-0-	1302	1	15797	3	N	236	107
TOTAL GAS PROD:		214,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,433						

COCONUT (ANOMALINA 4)													CNTY: MATAGORDA	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
SAHA-PETERSEN GAS UNIT														
//CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 810815														
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		43679 X	41057	-0-	-2622	-0-	40571 3	486 9	N	442	360 1		232	
02		40542 X	38115	-0-	-2427	-0-	37689 3	426 9	N	387	527 1		92	
03		40516 X	40516	-0-	-0-	-0-	40056 3	460 9	N	418	350 1		160	
04		38555 X	38555	-0-	-0-	-0-	38181 3	374 9	N	340	357 1		143	
05		41106 X	39607	-0-	-1499	-0-	39158 3	449 9	N	408	354 1		197	
06		39720 X	38914	-0-	-806	-0-	38442 3	472 9	N	429	344 1		282	
07		40734 X	40106	-0-	-628	-0-	39612 3	494 9	N	449	516 1		215	
08		40517 X	39230	-0-	-1287	-0-	38749 3	481 9	N	437	520 1		132	
09		38910 X	37114	-0-	-1796	-0-	36663 3	451 9	N	410	355 1		187	
10		40207 X	38217	-0-	-1990	-0-	37742 3	475 9	N	432	536 1		83	
11		38910 X	31132	-0-	-7778	-0-	30712 3	420 9	N	382	348 1		117	
12		40114 X	38398	-0-	-1716	-0-	37976 3	422 9	N	384	361 1		140	
TOTAL GAS PROD:			460,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,918					

HIGHWIRE													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736														
01		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	434 1	6490 3	N	860	875 1		224	
02		6902 X	6801	-0-	-101	-0-	946 9	406 1	N	521	550 1		195	
03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	573 9	434 1	N	774	715 1		254	
04		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	851 9	420 1	N	724	691 1		287	
05		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	796 9	434 1	N	759	717 1		329	
06		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	835 9	420 1	N	901	850 1		380	
07		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	991 9	434 1	N	578	731 1		227	
08		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	636 9	434 1	N	762	729 1		260	
09		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	838 9	420 1	N	820	708 1		372	
10		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	902 9	434 1	N	807	900 1		279	
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	888 9	420 1	N	807	898 1		188	
12		7688 X	7380	-0-	-308	-0-	888 9	434 1	N	734	737 1		185	
TOTAL GAS PROD:			91,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,047					

GRACE													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322														
01		102311 X	102311	-0-	-0-	-0-	95108 3	7203 9	N	6548	6462 1		547	
02		95718 X	95718	-0-	-0-	-0-	89187 3	6531 9	N	5937	5738 1		746	
03		101136 X	101136	-0-	-0-	-0-	94697 3	6439 9	N	5854	6288 1		312	
04		97400 X	97400	-0-	-0-	-0-	91739 3	5661 9	N	5146	4504 1		954	
05		99211 X	99211	-0-	-0-	-0-	94228 3	4983 9	N	4530	4733 1		751	
06		95664 X	95664	-0-	-0-	-0-	91123 3	4541 9	N	4128	4300 1		579	
07		113447 X	113447	-0-	-0-	-0-	108324 3	5123 9	N	4657	4942 1		294	
08		110365 X	110365	-0-	-0-	-0-	106335 3	4030 9	N	3664	3594 1		364	
09		107491 X	107491	-0-	-0-	-0-	103741 3	3750 9	N	3409	3178 1		595	
10		113914 X	113914	-0-	-0-	-0-	110326 3	3588 9	N	3262	3312 1		545	
11		108775 X	108775	-0-	-0-	-0-	106060 3	2715 9	N	2468	2389 1		624	
*12		110546 X	110546	-0-	-0-	-0-	107869 3	2677 9	N	2434	2611 1		447	
TOTAL GAS PROD:			1,255,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,037					

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEAGIN, PAULA		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
		015721										
		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//	015721								
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:	2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:	1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8924 - 8930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418 1	17 9	N	15	25	
02	1798 N	22	-0-	-1776	-0-	7 1	15 2	N	-0-	25	
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	25	
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	25	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:		1,457	TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721										
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 10090	- 10097					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974				
01	5022 X	2904	-0-	-2118	-0-	2328	1	576	2	N	-0-	88
02	4698 X	3236	-0-	-1462	-0-	1989	1	1247	2	N	-0-	88
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	2192	1	3924	2	N	-0-	88
04	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	4402	1	1091	2	N	-0-	88
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	4022	1	2219	2	N	-0-	88
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	2924	1	1099	2	N	-0-	88
07	3255 X	2754	-0-	-501	-0-	2592	1	162	2	N	-0-	88
08	3255 X	2363	-0-	-892	-0-	2188	1	173	2	N	2	90
						2	9					
09	3150 X	692	-0-	-2458	-0-	692	1			N	-0-	90
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	2774	1	704	2	N	-0-	90
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2673	1	549	2	N	-0-	90
*12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2356	1	487	2	N	2	92
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		43,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540				
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1774	1	250	2	N	39	207
						43	9					
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1577	1	394	2	N	24	47
						26	9					
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	861	1	3	9	N	3	50
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	50
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	50
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	1364	1	1166	2	N	-0-	50
07	3100 N	3669	-0-	569	569	1704	1	1963	2	N	2	52
						2	9					
08	3100 N	4435	-0-	1335	1904	1997	1	2399	2	N	35	32
						39	9					
09	3000 N	4475	-0-	1475	3379	2012	1	2456	2	N	6	33
						7	9					
10	8211 X	4832	-0-	-3379	-0-	1991	1	2841	2	N	-0-	33
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1968	1	2758	2	N	-0-	33
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		29,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//	015721									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:	16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	1		Y	-0-	32
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-	32
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	32
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		1,160					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOSTER " B "		WELL #:	210246	RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS		WELL #:	3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1		N	-0-	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
TOTAL GAS PROD:		102					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	1	39	9	N	35	127
02	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2845	1	46	9	N	42	70
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2682	1	44	9	N	40	110
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2233	1	44	9	N	40	150
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1698	1	52	9	N	47	197
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	1	8	9	N	7	28
07	1209 N	200	-0-	-1009	-0-	134	1	66	9	N	60	88
08	1209 N	259	-0-	-950	-0-	172	1	87	9	N	79	167
09	1170 N	875	-0-	-295	-0-	740	1	135	9	N	123	200
10	1209 N	553	-0-	-656	-0-	465	1	88	9	N	80	230
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1			N	-0-	55
*12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2205	1	90	9	N	82	58
TOTAL GAS PROD:		19,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		635						

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	2808	1	1094	2	N	95	186 1 112
						105	9					
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	3849	1	7913	2	N	88	200
						97	9					
03	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	2926	1	10186	2	N	144	188 1 156
						158	9					
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3094	1	1158	2	N	77	233
						85	9					
05	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	2223	1	10139	2	N	137	185 1 185
						151	9					
06	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	2972	1	5547	2	N	131	188 1 128
						144	9					
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	2925	1	8167	2	N	55	183
						61	9					
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	2838	1	6888	2	N	34	217
						37	9					
09	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	2884	1	6216	2	N	149	71 8 295
						164	9					
10	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	3001	1	8007	2	N	126	185 1 23 8 213
						139	9					
11	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	3009	1	8593	2	N	141	188 1 34 8 132
						155	9					
*12	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	3183	1	5557	2	N	172	46 8 258
						189	9					
TOTAL GAS PROD:		116,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,349						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870			
01	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	3097	1	17	9	N	15	142			
02	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	6303	1	9967	2	N	666	433			
						733	9								
03	68270 X	68270	-0-	-0-	-0-	11178	1	54825	2	N	2061	243			
						2267	9								
04	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	51037	2	1950	9	N	1773	222			
05	55915 X	55915	-0-	-0-	-0-	54079	2	1836	9	N	1669	433			
06	46488 X	46488	-0-	-0-	-0-	7553	1	37630	2	N	1186	115			
						1305	9								
07	44843 X	44843	-0-	-0-	-0-	7018	1	36723	2	N	1002	183			
						1102	9								
08	40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	6657	1	32402	2	N	856	290			
						942	9								
09	42292 X	42292	-0-	-0-	-0-	6670	1	34739	2	N	803	490			
						883	9				43	8			
10	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	6939	1	25189	2	N	757	292			
						833	9								
11	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	6780	1	22822	2	N	693	188			
						762	9				41	8			
*12	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	7540	1	18565	2	N	724	290			
						796	9				58	8			
TOTAL GAS PROD:		461,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,205							

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	15345 X	8737	-0-	-6608	-0-	8422 2	315 9	N	286	189 1			235
02	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17625 2	338 9	N	307	367 1			175
03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	11676 2	395 9	N	359	372 1			162
04	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11661 1	864 2	N	372	372 1			162
						409 9							
05	19189 X	15369	-0-	-3820	-0-	12438 1	2478 2	N	412	367 1			207
						453 9							
06	18570 X	12354	-0-	-6216	-0-	3993 1	7995 2	N	333	362 1			178
						366 9							
07	19189 X	10668	-0-	-8521	-0-	3785 1	6521 2	N	329	365 1			142
						362 9							
08	15376 X	8723	-0-	-6653	-0-	3234 1	5161 2	N	298	182 1			258
						328 9							
09	14880 X	10683	-0-	-4197	-0-	4064 1	6338 2	N	255	178 1			335
						281 9							
10	15376 X	11890	-0-	-3486	-0-	3903 1	7657 2	N	300				635
						330 9							
11	12360 X	11565	-0-	-795	-0-	6259 1	5067 2	N	217	739 1			113
						239 9							
12	11036 X	10788	-0-	-248	-0-	4470 1	6087 2	N	210	188 1			135
						231 9							
TOTAL GAS PROD:		143,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,678							

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	12586 X	7471	-0-	-5115	-0-	7207 2	264 9	N	240	360 1			55
02	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10927 2	200 9	N	182				237
03	8711 X	5559	-0-	-3152	-0-	5428 2	131 9	N	119	181 1			175
04	9360 X	6366	-0-	-2994	-0-	4759 1	1501 2	N	96	186 1			85
						106 9							
05	11904 X	5920	-0-	-5984	-0-	5818 1	102 9	N	93				178
06	7080 X	4382	-0-	-2698	-0-	3025 1	1271 2	N	78	181 1			75
						86 9							
07	7316 X	4367	-0-	-2949	-0-	3139 1	1171 2	N	52				127
						57 9							
08	6572 X	3378	-0-	-3194	-0-	2723 1	641 2	N	13				140
						14 9							
09	6360 X	2047	-0-	-4313	-0-	2038 1	9 9	N	8				148
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-				148
11	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-				148
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-				148
TOTAL GAS PROD:		50,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		881							

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5357	2	84	9	N	76	177 1	132
02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5960	2	45	9	N	41		173
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5332	2	62	9	N	56		229
04	6810 X	4412	-0-	-2398	-0-	3350	1	1031	2	N	28	180 1	77
						31	9						
05	7037 X	4492	-0-	-2545	-0-	4459	1	33	9	N	30		107
06	6210 X	3733	-0-	-2477	-0-	3705	1	28	9	N	25	64 1	68
07	6417 X	3801	-0-	-2616	-0-	3778	1	23	9	N	21		89
08	5394 X	3722	-0-	-1672	-0-	3705	1	17	9	N	15		104
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	3		107
10	4495 X	3143	-0-	-1352	-0-	3115	1	28	9	N	25		132
11	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2677	1	93	2	N	42		174
						46	9						
*12	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	4857	1	17716	2	N	11		185
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		65,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070		
01	3689 X	642	-0-	-3047	-0-	633	2	9	9	N	8		73
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29		102
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17		119
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2633	1	195	2	N	-0-		119
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2680	1	202	2	N	2		121
						2	9						
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	659	1	763	2	N	-0-	64 1	57
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		57
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	1420	1	1144	2	N	-0-		57
09	2820 X	1373	-0-	-1447	-0-	843	1	530	2	N	-0-		57
10	2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1112	1	878	2	N	-0-		57
11	2490 X	1627	-0-	-863	-0-	1126	1	501	2	N	-0-		57
12	2573 X	381	-0-	-2192	-0-	161	1	220	2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		18,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5156 1	659 2		N	152	186 1	238
							167 9						
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	128	256 1	110
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	97		207
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3622 1	44 9		N	40	187 1	60
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	92		152
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	102	186 1	68
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	65		133
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	105		238
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	166	186 1	128
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	50 8	207
11		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1757 1	195 9		N	177	174 1	107
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	79 8	170
TOTAL GAS PROD:		11,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,395							

VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298	- 11310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	397	-0-	397	397	85	1	312	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		397				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036	- 11048			
01	DLQ G-10	3168	-0-	3168	8517	3015	2	153	9	Y	139	186	1		180
02	DLQ G-10	3260	-0-	3260	11777	3216	2	44	9	Y	40				220
03	DLQ G-10	1558	-0-	1558	13335	1463	2	95	9	Y	86	186	1		120
04	DLQ G-10	1611	-0-	1611	14946	1459	1	108	2	Y	40				160
						44	9								
05	15634 X	688	-0-	-14946	-0-	427	1	261	9	Y	237				397
06	3360 X	728	-0-	-2632	-0-	431	1	194	2	Y	94	398	1		93
						103	9								
07	3472 X	673	-0-	-2799	-0-	447	1	158	2	Y	62				155
						68	9								
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	53				208
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	191	352	1		47
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	11				58
*11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	29				87
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	704	1	959	2	Y	45				132
						50	9								
TOTAL GAS PROD:		13,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,027					

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290	- 10980	
12	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		USA-COLDSRINGS	WELL #:	5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475	- 9489	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118									
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		19428 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837		
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	1		N	-0-			17
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			17
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

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

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

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT	-0-

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

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36

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

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)		19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721						
RICHARDS		WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524 - 4528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2440 1	568 2	-0-
02	3016 #	2897	-0-	-119	-0-	1910 1	987 2	-0-
03	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	1645 1	1949 2	-0-
04	3120 #	2048	-0-	-1072	-0-	1769 1	279 2	-0-
05	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	1614 1	1508 2	-0-
06	3480 #	1505	-0-	-1975	-0-	1016 1	489 2	-0-
07	3596 #	1858	-0-	-1738	-0-	1297 1	561 2	-0-
08	3596 #	1509	-0-	-2087	-0-	1183 1	326 2	-0-
09	3030 #	2400	-0-	-630	-0-	1494 1	906 2	-0-
10	3131 #	2256	-0-	-875	-0-	1627 1	629 2	-0-
11	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	1527 1	1040 2	-0-
12	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-			NO RPT
TOTAL GAS PROD:		26,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118			CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476 - 4480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

COLD SPRINGS (4440)		19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
FOSTER LUMBER CO B		WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4496 - 4498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLD SPRINGS (5865)		19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
TEMPLE		WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4884 - 4924					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLD SPRINGS (6900)		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
FOSTER LUMBER CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 6937 - 6953					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1728	1	246	2	N	-0-	70
02	1247 N	7	-0-	-1240	-0-	6	1	1	2	N	-0-	70
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	35	105
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	105
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796									
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLINE, WEST (YEGUA -B-) ALTA MESA SERVICES, LP BOTTOMS		19609 333 015721		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO										
WELL #:		2		RRCID ->	264127	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4690 - 4692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLEGEPORT (8A) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION REGNIER UNIT		19637 700 747012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
WELL #:		1 C		RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLEGEPORT (2550) LGDC CORPORATION GREEN, WILLIAM F. III		19637 822 500227		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
WELL #:		1		RRCID ->	235748	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2552 - 2554					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RLU OPERATING, LLC 714217
 W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	186	1	2127	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3783	-0-	883	883	186	1	3597	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3783	-0-	683	1566	186	1	3597	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3479	-0-	479	2045	186	1	3293	2	N	-0-		-0-
05	6156 X	4111	-0-	-2045	-0-	186	1	3925	2	N	-0-		-0-
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	186	1	3623	2	N	-0-		-0-
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	186	1	3196	2	N	-0-		-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	186	1	3074	2	N	-0-		-0-
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	186	1	2551	2	N	-0-		-0-
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	186	1	2507	2	N	-0-		-0-
11	2310 X	1953	-0-	-357	-0-	186	1	1767	2	N	-0-		-0-
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,303		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
STANGER		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	10850 X	3555	-0-	-7295	-0-	154	1	3350	2	N	46	156	
						51	9						
02	10150 X	9910	-0-	-240	-0-	356	1	9412	2	N	129	285	
						142	9						
03	10292 X	7215	-0-	-3077	-0-	398	1	6761	2	N	51	336	
						56	9						
04	9960 X	2640	-0-	-7320	-0-	256	1	2373	2	N	10	346	
						11	9						
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	1494	1	15189	2	N	159	188 1	317
						175	9						
06	9960 X	6975	-0-	-2985	-0-	450	1	6483	2	N	38	355	
						42	9						
07	10292 X	4360	-0-	-5932	-0-	4350	2	10	9	N	9	190 1	174
08	10292 X	6334	-0-	-3958	-0-	6264	2	70	9	N	64		238
09	DLQ G-10	6884	-0-	6884	6884	6795	2	89	9	N	81		319
10	DLQ G-10	3692	-0-	3692	10576	3618	2	74	9	N	67		386
11	DLQ G-10	10060	-0-	10060	20636	9964	2	96	9	N	87	192 1	281
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20636					N	NO RPT		281
TOTAL GAS PROD:		78,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		741							

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		27		
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		27		
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		27		
04	180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2	Y	-0-		27		
05	186 X	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-		27		
06	180 X	120	-0-	-60	-0-	120	2	Y	-0-		27		
07	186 X	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-		27		
08	186 X	120	-0-	-66	-0-	120	2	Y	-0-		27		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-		27		
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-		27		
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-		27		
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		27		
TOTAL GAS PROD:		1,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)		19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
MUNSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449									
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	672 1	106 9	Y	96	128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	48 1	13 9	Y	12	140
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	348 1	96 9	Y	87	51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	51
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	51
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	40 1	11 9	Y	10	61
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	61
TOTAL GAS PROD:		1,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682			
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530			
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID ->	040541	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	6722 - 8382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7712 - 7718
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7060 - 8325
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	900	-0-	-433	-0-	222 1	604 2	Y	67	65 1		10
02	957 N	125	-0-	-832	-0-	74 9	47 2	Y	54	50 1		14
03	1178 N	762	-0-	-416	-0-	19 1	466 2	Y	57	57 1		14
04	870 N	350	-0-	-520	-0-	59 9	195 2	Y	31	35 1		10
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	233 1	67 2	Y	34	34 1		10
06	750 N	253	-0-	-497	-0-	63 9	122 2	Y	30	30 1		10
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	121 1	225 2	Y	34	38 1		6
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	34 9	36 2	Y	50	47 1		9
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	46 1	96 2	Y	41	40 1		10
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 9	45 9	Y	21	24 1		7
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	98 1	576 2	Y	2	7 1		2
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	23 9	671 2	Y	-0-	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		421						

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	1120	-0-	1120	1120	465	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	606	-0-	606	1726	246	1	360	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040				
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-	-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	65	1	150	2	Y	-0-					-0-	
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	67	1	123	2	Y	-0-					-0-	
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	74	1	115	2	Y	-0-					-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	113	2	Y	-0-					-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	87	1	108	2	Y	-0-					-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	2	Y	-0-					-0-	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	62	1	97	2	Y	-0-					-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	127	1	182	2	Y	-0-					-0-	
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	20	1	29	2	Y	68	59	1			9	
						75	9										
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	484	1	168	2	Y	78	68	1			19	
						86	9										
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	759	1	206	2	Y	256	229	1			46	
						282	9										
TOTAL GAS PROD:		3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		402											

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050									
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	131	1	357	2	Y	-0-					-0-	
02	464 N	449	-0-	-15	-0-	129	1	320	2	Y	-0-					-0-	
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	159	1	317	2	Y	-0-					-0-	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	186	1	302	2	Y	-0-					-0-	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	198	1	295	2	Y	-0-					-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	217	1	271	2	Y	-0-					-0-	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	244	1	350	2	Y	-0-					-0-	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	256	1	363	2	Y	-0-					-0-	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	253	1	347	2	Y	-0-					-0-	
						47	4										
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	287	1	385	2	Y	-0-					-0-	
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	231	1	325	2	Y	-0-					-0-	
12	682 N	524	-0-	-158	-0-	213	1	311	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
01	7905 X	7291	-0-	-614	-0-	2202	1	5089	2	Y	-0-					-0-
02	7395 X	6863	-0-	-532	-0-	2151	1	4712	2	Y	-0-					-0-
03	8370 X	7089	-0-	-1281	-0-	2501	1	4588	2	Y	-0-					-0-
04	8100 X	6886	-0-	-1214	-0-	2707	1	4179	2	Y	-0-					-0-
05	8370 X	7046	-0-	-1324	-0-	2829	1	4217	2	Y	-0-					-0-
06	7110 X	5472	-0-	-1638	-0-	2444	1	3028	2	Y	-0-					-0-
07	7347 X	5909	-0-	-1438	-0-	2403	1	3506	2	Y	-0-					-0-
08	7130 X	5882	-0-	-1248	-0-	2289	1	3593	2	Y	-0-					-0-
09	6900 X	5060	-0-	-1840	-0-	2076	1	2979	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	7037 X	5543	-0-	-1494	-0-	2280	1	3263	2	Y	-0-					-0-
11	5730 X	4701	-0-	-1029	-0-	1975	1	2726	2	Y	-0-					-0-
12	5921 X	4617	-0-	-1304	-0-	1856	1	2761	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		72,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2534	-0-	2534	2534	466	1	680	2	Y	1262	1076	1		186
						1388	9								
08	14B2 EXT	3744	-0-	3744	6278	746	1	1171	2	Y	1661	1585	1		262
						1827	9								
09	10105 X	3827	-0-	-6278	-0-	638	1	917	2	Y	2064	1880	1		446
						2	4	2270	9						
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	705	1	1009	2	Y	1527	1718	1		255
						1680	9								
11	3630 X	1455	-0-	-2175	-0-	303	1	418	2	Y	667	719	1		203
						734	9								
12	3968 X	2868	-0-	-1100	-0-	443	1	658	2	Y	1606	1503	1		306
						1767	9								
TOTAL GAS PROD:		17,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,787									

STRAND ENERGY, L.C.		824758		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9260 - 9299					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLUMBUS (CONSOLIDATED)																
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758																
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CULLEN, H. R. ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522																
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-		773	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		986	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	930	-0-	930	930		682	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	745	-0-	745	1675		489	1	256	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	900	-0-	900	2575		677	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	2900	N	845	-0-	-2055	520		611	1	234	2	Y	-0-			-0-
07	1335	N	815	-0-	-520	-0-		620	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-		558	1	322	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	262	-0-	-578	-0-		49	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	467	-0-	-339	-0-		68	1	399	2	Y	-0-			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		197	1	1392	2	Y	-0-			-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		289	1	1695	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HASTEDT, EMMA 'B'																
WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464						
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	769	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	618	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	798	-0-	798	798	585	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	665	-0-	665	1463	436	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	730	-0-	730	2193	549	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	760	-0-	-2140	53	549	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	828 N	775	-0-	-53	-0-	589	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	396	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	238	-0-	-512	-0-	45	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	360	-0-	-415	-0-	52	1	308	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	401	-0-	-199	-0-	50	1	351	2	Y	-0-			-0-
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	568	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
RIDGELING WELL SALVAGE		711114												
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11450 - 11550

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - P/A 10/26/2016

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

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892	
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3	Y	-0-		-0-	
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	Y	-0-		-0-	
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	Y	-0-		-0-	
04	2460 X	2056	-0-	-404	-0-	2056	3	Y	-0-		-0-	
05	2542 X	522	-0-	-2020	-0-	522	3	Y	-0-		-0-	
06	2460 X	631	-0-	-1829	-0-	631	3	Y	-0-		-0-	
07	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	1440	3	Y	-0-		-0-	
08	2542 X	1177	-0-	-1365	-0-	1177	3	Y	-0-		-0-	
09	2070 X	961	-0-	-1109	-0-	961	3	Y	-0-		-0-	
10	1426 X	1058	-0-	-368	-0-	1058	3	Y	-0-		-0-	
11	1380 X	1354	-0-	-26	-0-	1354	3	Y	-0-		-0-	
12	1426 X	377	-0-	-1049	-0-	377	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 5109	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2025		RRCID -> 065895	COMPL. DATE 03/27/1976	TOTAL DEPTH 5129	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-	-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-	-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-	-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-	-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-	-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-	-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-	-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1516		RRCID -> 159115	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4634	- 4640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3505		RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4777	- 4797				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2215		RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4880	- 4885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4746 - 4798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-		-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-		-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-		-0-
05	930 N	453	-0-	-477	-0-	453	3		Y	-0-		-0-
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	3		Y	-0-		-0-
07	930 N	346	-0-	-584	-0-	346	3		Y	-0-		-0-
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3		Y	-0-		-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
12	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3603	RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4866	- 4874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3531	RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4815	- 4826			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2210	RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4832	- 4836			
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
04	1680 N	808	-0-	-872	-0-	808 3		Y	-0-			-0-
05	1302 N	806	-0-	-496	-0-	806 3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 3		Y	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-			-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	583	-0-	-657	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
01	589 X	255	-0-	-334	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
02	551 X	241	-0-	-310	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1704			RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4724	- 4732							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2717			RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4749	- 4759							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 214			RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4711	- 4790							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622		RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4880	- 4885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		Y	-0-		-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		Y	-0-		-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		Y	-0-		-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		Y	-0-		-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-		-0-
09	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226 3		Y	-0-		-0-
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		Y	-0-		-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		Y	-0-		-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2960 3	Y	-0-		-0-
02		2958 X	2109	-0-	-849	-0-	2109 3	Y	-0-		-0-
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 3	Y	-0-		-0-
04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	Y	-0-		-0-
05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3	Y	-0-		-0-
06		3390 X	2840	-0-	-550	-0-	2840 3	Y	-0-		-0-
07		3503 X	2613	-0-	-890	-0-	2613 3	Y	-0-		-0-
08		3503 X	2512	-0-	-991	-0-	2512 3	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721 3	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2503	-0-	-628	-0-	2503 3	Y	-0-		-0-
11		2850 X	2186	-0-	-664	-0-	2186 3	Y	-0-		-0-
12		2821 X	1239	-0-	-1582	-0-	1239 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798
01		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 3	Y	-0-		-0-
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 3	Y	-0-		-0-
03		5239 X	4720	-0-	-519	-0-	4720 3	Y	-0-		-0-
04		6180 X	4197	-0-	-1983	-0-	4197 3	Y	-0-		-0-
05		6386 X	4869	-0-	-1517	-0-	4869 3	Y	-0-		-0-
06		6180 X	5611	-0-	-569	-0-	5611 3	Y	-0-		-0-
07		6386 X	2965	-0-	-3421	-0-	2965 3	Y	-0-		-0-
08		4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4605 3	Y	-0-		-0-
09		5610 X	4653	-0-	-957	-0-	4653 3	Y	-0-		-0-
10		5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	4576 3	Y	-0-		-0-
11		5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	3880 3	Y	-0-		-0-
12		4805 X	2107	-0-	-2698	-0-	2107 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3	Y	-0-		-0-
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3	Y	-0-		-0-
03		3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 3	Y	-0-		-0-
04		2880 X	2403	-0-	-477	-0-	2403 3	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2285 3	Y	-0-		-0-
06		3030 X	2419	-0-	-611	-0-	2419 3	Y	-0-		-0-
07		3131 X	2291	-0-	-840	-0-	2291 3	Y	-0-		-0-
08		3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2560 3	Y	-0-		-0-
09		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	Y	-0-		-0-
10		2511 X	2494	-0-	-17	-0-	2494 3	Y	-0-		-0-
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	Y	-0-		-0-
12		2883 X	1363	-0-	-1520	-0-	1363 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 5086 - 5106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568 3		Y	-0-		-0-
02	1334 N	1072	-0-	-262	-0-		1072 3		Y	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671 3		Y	-0-		-0-
04	1530 N	1293	-0-	-237	-0-		1293 3		Y	-0-		-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 3		Y	-0-		-0-
06	1620 N	1288	-0-	-332	-0-		1288 3		Y	-0-		-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-		-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820	
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4086 3		Y	-0-		-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		3609 3		Y	-0-		-0-
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073 3		Y	-0-		-0-
04	3960 X	3152	-0-	-808	-0-		3152 3		Y	-0-		-0-
05	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-		2184 3		Y	-0-		-0-
06	3960 X	98	-0-	-3862	-0-		98 3		Y	-0-		-0-
07	4061 X	77	-0-	-3984	-0-		77 3		Y	-0-		-0-
08	4061 X	53	-0-	-4008	-0-		53 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	169	-0-	169	169		169 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	180	-0-	180	349		180 3		Y	-0-		-0-
11	487 X	138	-0-	-349	-0-		138 3		Y	-0-		-0-
*12	73 X	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844	
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-	
02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-	-0-	
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-	-0-	
04	630 X	394	-0-	-236	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
05	651 X	407	-0-	-244	-0-	407	3		N	-0-	-0-	
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
07	651 X	280	-0-	-371	-0-	280	3		N	-0-	-0-	
08	651 X	441	-0-	-210	-0-	441	3		N	-0-	-0-	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-	-0-	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	-0-	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-	
12	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846 -	4868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8960 X	3585	-0-	-5375	-0-	2971	3	614	9	N	558	562	0	54
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1288	3	563	9	N	512	506	0	60
03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2151	3	340	9	N	309	323	0	46
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1575	3	296	9	N	269	286	0	29
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1410	3	530	9	N	482	305	0	206
06	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1324	3	495	9	N	450	546	0	110
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	679	3	294	9	N	267	329	0	48
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	549	3	441	9	N	401	388	0	61
09	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	554	3	504	9	N	458	448	0	71
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	682	3	430	9	N	391	423	0	39
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1122	3	162	9	N	147	163	0	23
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	501	3	113	9	N	103	113	0	13
TOTAL GAS PROD:		19,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,347								

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 -	4824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 -	4860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690		
01	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529	3		Y	-0-			-0-
02	4582 X	4275	-0-	-307	-0-	4275	3		Y	-0-			-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3		Y	-0-			-0-
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3		Y	-0-			-0-
05	4557 X	3353	-0-	-1204	-0-	3353	3		Y	-0-			-0-
06	5910 X	3863	-0-	-2047	-0-	3863	3		Y	-0-			-0-
07	6107 X	3481	-0-	-2626	-0-	3481	3		Y	-0-			-0-
08	6107 X	3765	-0-	-2342	-0-	3765	3		Y	-0-			-0-
09	4650 X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	3		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3485	-0-	-514	-0-	3485	3		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	3297	3		Y	-0-			-0-
12	3751 X	1565	-0-	-2186	-0-	1565	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727			
01	6169 X	4297	-0-	-1872	-0-	4297	3		N	-0-	-0-			
02	5336 X	2527	-0-	-2809	-0-	2527	3		N	-0-	-0-			
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3		N	-0-	-0-			
04	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	3906	3		N	-0-	-0-			
05	4309 X	4108	-0-	-201	-0-	4108	3		N	-0-	-0-			
06	5220 X	3732	-0-	-1488	-0-	3732	3		N	-0-	-0-			
07	5394 X	1928	-0-	-3466	-0-	1928	3		N	-0-	-0-			
08	5394 X	3827	-0-	-1567	-0-	3827	3		N	-0-	-0-			
09	3990 X	3791	-0-	-199	-0-	3791	3		N	-0-	-0-			
10	4123 X	2597	-0-	-1526	-0-	2597	3		N	-0-	-0-			
11	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3170	3		N	-0-	-0-			
12	3906 X	1740	-0-	-2166	-0-	1740	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		41,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4968	- 4974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311		RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4817	- 4828						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4847	- 4856						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710		RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 4702	- 4760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313		RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4791	- 4837							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953		RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4803	- 4857							
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-						-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	3	Y	-0-						-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	Y	-0-						-0-
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	Y	-0-						-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-						-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-						-0-
09	T. A.	50	-0-	50	50	50	3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	41	-0-	41	91	41	3	Y	-0-						-0-
11	91 X	-0-	-0-	-91	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815	
01	3410	X	167	-0-	-3243	-0-	167 3	Y	-0-	-0-	
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-		Y	-0-	-0-	
03	341	X	133	-0-	-208	-0-	133 3	Y	-0-	-0-	
04	330	X	178	-0-	-152	-0-	178 3	Y	-0-	-0-	
05	186	X	179	-0-	-7	-0-	179 3	Y	-0-	-0-	
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-	-0-	
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174 3	Y	-0-	-0-	
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	Y	-0-	-0-	
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185 3	Y	-0-	-0-	
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	Y	-0-	-0-	
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,843	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2843 3			Y	-0-		-0-
02	2726 X	2141	-0-	-585	-0-	2141 3			Y	-0-		-0-
03	2325 X	1984	-0-	-341	-0-	1984 3			Y	-0-		-0-
04	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1867 3			Y	-0-		-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3			Y	-0-		-0-
06	2760 X	1855	-0-	-905	-0-	1855 3			Y	-0-		-0-
07	2294 X	1493	-0-	-801	-0-	1493 3			Y	-0-		-0-
08	3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	1939 3			Y	-0-		-0-
09	2250 X	2217	-0-	-33	-0-	2217 3			Y	-0-		-0-
10	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	2100 3			Y	-0-		-0-
11	1890 X	1549	-0-	-341	-0-	1549 3			Y	-0-		-0-
12	2294 X	874	-0-	-1420	-0-	874 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3			Y	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			Y	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			Y	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3			Y	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			Y	-0-	-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3			Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929	
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	6804	3		Y	-0-	-0-	
02	8439 X	4735	-0-	-3704	-0-	4735	3		Y	-0-	-0-	
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3		Y	-0-	-0-	
04	6570 X	5976	-0-	-594	-0-	5976	3		Y	-0-	-0-	
05	6789 X	5932	-0-	-857	-0-	5932	3		Y	-0-	-0-	
06	7440 X	5852	-0-	-1588	-0-	5852	3		Y	-0-	-0-	
07	7688 X	3619	-0-	-4069	-0-	3619	3		Y	-0-	-0-	
08	7688 X	5892	-0-	-1796	-0-	5892	3		Y	-0-	-0-	
09	5970 X	5218	-0-	-752	-0-	5218	3		Y	-0-	-0-	
10	6045 X	5236	-0-	-809	-0-	5236	3		Y	-0-	-0-	
11	5850 X	4649	-0-	-1201	-0-	4649	3		Y	-0-	-0-	
12	5890 X	2515	-0-	-3375	-0-	2515	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	5624	-0-	-4327	-0-	5624	3		Y	-0-			-0-
02	9309 X	1889	-0-	-7420	-0-	1889	3		Y	-0-			-0-
03	8866 X	2924	-0-	-5942	-0-	2924	3		Y	-0-			-0-
04	5430 X	3460	-0-	-1970	-0-	3460	3		Y	-0-			-0-
05	5611 X	3885	-0-	-1726	-0-	3885	3		Y	-0-			-0-
06	5430 X	2294	-0-	-3136	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	2513	3		Y	-0-			-0-
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3		Y	-0-			-0-
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3		Y	-0-			-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		Y	-0-			-0-
11	4380 X	1687	-0-	-2693	-0-	1687	3		Y	-0-			-0-
12	5363 X	1044	-0-	-4319	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	- 4850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	- 4846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915		RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4690	- 4738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4712	- 4760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	- 4604						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	- 5083						
01	21855 X	1770	-0-	-20085	-0-	1770 3				N	-0-	2	0		-0-
02	20445 X	1523	-0-	-18922	-0-	1523 3				N	-0-				-0-
03	21855 X	2253	-0-	-19602	-0-	2253 3				N	-0-				-0-
04	21150 X	1236	-0-	-19914	-0-	1152 3	84	9		N	76	68	0		8
05	21855 X	1160	-0-	-20695	-0-	1027 3	133	9		N	121	77	0		52
06	21150 X	880	-0-	-20270	-0-	715 3	165	9		N	150	165	0		37
07	2263 X	462	-0-	-1801	-0-	344 3	118	9		N	107	125	0		19
08	2263 X	1121	-0-	-1142	-0-	1002 3	119	9		N	108	111	0		16
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1344 3	57	9		N	52	60	0		8
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1318 3	63	9		N	57	59	0		6
11	1080 X	860	-0-	-220	-0-	813 3	47	9		N	43	42	0		7
12	1457 X	306	-0-	-1151	-0-	306 3				N	-0-	7	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		714							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 -	4849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11656 X	3052	-0-	-8604	-0-	3052	3			N	-0-				-0-
02	10904 X	2185	-0-	-8719	-0-	2185	3			N	-0-				-0-
03	11656 X	3731	-0-	-7925	-0-	3731	3			N	-0-				-0-
04	11280 X	3950	-0-	-7330	-0-	3950	3			N	-0-				-0-
05	11656 X	4380	-0-	-7276	-0-	4360	3	20	9	N	18	10	0		8
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5312	3	30	9	N	27	28	0		7
07	4092 X	3078	-0-	-1014	-0-	3058	3	20	9	N	18	22	0		3
08	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3892	3	30	9	N	27	26	0		4
09	5340 X	2161	-0-	-3179	-0-	2130	3	31	9	N	28	28	0		4
10	5518 X	2332	-0-	-3186	-0-	2298	3	34	9	N	31	32	0		3
11	5340 X	1960	-0-	-3380	-0-	1902	3	58	9	N	53	48	0		8
12	3937 X	1065	-0-	-2872	-0-	1018	3	47	9	N	43	46	0		5
TOTAL GAS PROD:		37,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		245							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID ->	279509	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4892 -	4956		
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3270	3	237	9	N	215	216	0		20
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2322	3	222	9	N	202	199	0		23
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2617	3	234	9	N	213	205	0		31
04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1947	3	253	9	N	230	236	0		25
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2765	3	201	9	N	183	130	0		78
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4704	3	202	9	N	184	217	0		45
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1870	3	207	9	N	188	199	0		34
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3194	3	207	9	N	188	193	0		29
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5040	3	196	9	N	178	179	0		28
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4660	3	196	9	N	178	188	0		18
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3640	3	190	9	N	173	164	0		27
*12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1153	3	121	9	N	110	123	0		14
TOTAL GAS PROD:		39,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,242							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 -	4942		
01	17763 X	4138	-0-	-13625	-0-	4138	3			N	-0-				-0-
02	16617 X	3749	-0-	-12868	-0-	3749	3			N	-0-				-0-
03	17763 X	6328	-0-	-11435	-0-	6328	3			N	-0-				-0-
04	17190 X	5019	-0-	-12171	-0-	5019	3			N	-0-				-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-				-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-				-0-
07	6324 X	2677	-0-	-3647	-0-	2676	3	1	9	N	1	1	0		-0-
08	6324 X	2321	-0-	-4003	-0-	2293	3	28	9	N	25	21	0		4
09	5010 X	1730	-0-	-3280	-0-	1709	3	21	9	N	19	20	0		3
10	4619 X	1374	-0-	-3245	-0-	1344	3	30	9	N	27	27	0		3
11	3960 X	503	-0-	-3457	-0-	475	3	28	9	N	25	24	0		4
12	2666 X	276	-0-	-2390	-0-	253	3	23	9	N	21	22	0		3
TOTAL GAS PROD:		36,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIVE-JAB, INC.				271310									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 - 3118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3		Y	-0-			-0-
02	319 N	145	-0-	-174	-0-		145 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-		279 3		Y	-0-			-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-		270 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 3		Y	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-		124 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	145	-0-	-203	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 104P		RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3482	-	3572			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MADELEY AA & DA		WELL #: 111P		RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 3734	PERF. 3578	-	3588			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RHODES, W. S.		WELL #: 16		RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 3475	-	3479			
01	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			-0-
02	6206 X	-0-	-0-	-6206	-0-			N	-0-			-0-
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			-0-
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-			-0-
05	2914 X	25	-0-	-2889	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 085 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	526	-0-	-218	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02	551 N	206	-0-	-345	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	837 N	167	-0-	-670	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	73	-0-	-423	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	10122	-0-	7122	7122	10122	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	17220	-0-	14120	21242	17220	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	9903	-0-	6803	28045	9903	3		N	-0-			-0-
09	34622 X	6577	-0-	-28045	-0-	6577	3		N	-0-			-0-
10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3		N	-0-			-0-
*12	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		914263 WELL #: 3		RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352					
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263							
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #:	108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:	104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:	110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025		
01		3100 N	3347	-0-	247	247	3347	3	Y	-0-			-0-
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-			-0-
03		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	Y	-0-			-0-
04		1230 X	1161	-0-	-69	-0-	1161	3	Y	-0-			-0-
05		1271 X	856	-0-	-415	-0-	856	3	Y	-0-			-0-
06		1230 X	786	-0-	-444	-0-	786	3	Y	-0-			-0-
07		1240 X	674	-0-	-566	-0-	674	3	Y	-0-			-0-
08		1240 X	669	-0-	-571	-0-	669	3	Y	-0-			-0-
09		990 X	622	-0-	-368	-0-	622	3	Y	-0-			-0-
10		682 N	317	-0-	-365	-0-	317	3	Y	-0-			-0-
11		660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3	Y	-0-			-0-
12		651 N	240	-0-	-411	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,452										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 - 1751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 - 992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 - 1904				
01	3100 N	9777	-0-	6677	6677	9777	3		N	-0-					-0-
02	2900 N	9217	-0-	6317	12994	9217	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	8124	-0-	5024	18018	8124	3		N	-0-					-0-
04	19434 X	1416	-0-	-18018	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-					-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-					-0-
07	2263 X	776	-0-	-1487	-0-	776	3		N	-0-					-0-
08	2263 X	1486	-0-	-777	-0-	1486	3		N	-0-					-0-
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-					-0-
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-					-0-
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-					-0-
*12	3100 N	3430	-0-	330	330	3430	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440	
01	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	1253	3	Y	-0-		-0-
02	6786 X	3474	-0-	-3312	-0-	3474	3	Y	-0-		-0-
03	6696 X	1932	-0-	-4764	-0-	1932	3	Y	-0-		-0-
04	6480 X	746	-0-	-5734	-0-	746	3	Y	-0-		-0-
05	5239 X	695	-0-	-4544	-0-	695	3	Y	-0-		-0-
06	3600 X	420	-0-	-3180	-0-	420	3	Y	-0-		-0-
07	3720 X	693	-0-	-3027	-0-	693	3	Y	-0-		-0-
08	1922 X	726	-0-	-1196	-0-	726	3	Y	-0-		-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3	Y	-0-		-0-
10	682 X	497	-0-	-185	-0-	497	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	3	Y	-0-		-0-
12	1023 N	294	-0-	-729	-0-	294	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID -> 196945	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 5154	PERF. 978	- 1518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	- 1218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	- 2915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3		N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-		-0-
03	279 N	110	-0-	-169	-0-		110 3		N	-0-		-0-
04	330 N	96	-0-	-234	-0-		96 3		N	-0-		-0-
05	248 N	99	-0-	-149	-0-		99 3		N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		N	-0-		-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-		239 3		N	-0-		-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-		208 3		N	-0-		-0-
11	270 N	120	-0-	-150	-0-		120 3		N	-0-		-0-
12	248 N	76	-0-	-172	-0-		76 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:	36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559	
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE		WELL #:	1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE (CONS. U) FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 1414 - 1418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOPER, FANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE "A"		914263 WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1443	- 1447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186	- 1190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			78
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			78
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			78
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			78
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			78
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			78
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			78
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			78
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			78
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			78
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			78
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 -	1384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9994 -	10654
01	5859 X	4437	-0-	-1422	-0-	251 1	4186 2	N	-0-			105
02	5481 X	4383	-0-	-1098	-0-	223 1	4119 2	N	37	2 8		140
03	5549 X	3441	-0-	-2108	-0-	198 1	3230 2	N	12	3 8		149
04	5370 X	5026	-0-	-344	-0-	237 1	4764 2	N	23	2 8		170
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	260 1	4770 2	N	21	2 8		189
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	258 1	4550 2	N	15	2 8		202
07	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	258 1	4550 2	N	14	177 1	2 8	37
08	5177 X	4571	-0-	-606	-0-	254 1	4297 2	N	18	2 8		53
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	20 9		N	-0-			53
10	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	127 1	12131 2	N	13	1 8		65
11	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	297 1	27874 2	N	44			109
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	180 1	16246 2	N	36			145
TOTAL GAS PROD:		93,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

DENBURY ONSHORE, LLC		215343		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.		048169										
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596 -	9662
01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 3		Y	-0-			-0-
02	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 3		Y	-0-			-0-
03	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 3		Y	-0-			-0-
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991 3		Y	-0-			-0-
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 3		Y	-0-			-0-
06	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 3		Y	-0-			-0-
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 3		Y	-0-			-0-
08	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095 3		Y	-0-			-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		Y	-0-			-0-
10	7409 X	2626	-0-	-4783	-0-	2626 3		Y	-0-			-0-
11	6870 X	2089	-0-	-4781	-0-	2089 3		Y	-0-			-0-
12	7099 X	1957	-0-	-5142	-0-	1957 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020 - 10632				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800				
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-					-0-
02	1276 N	1138	-0-	-138	-0-	1138	3		Y	-0-					-0-
03	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	3		Y	-0-					-0-
04	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3		Y	-0-					-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		Y	-0-					-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		Y	-0-					-0-
07	1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3		Y	-0-					-0-
08	1147 N	505	-0-	-642	-0-	505	3		Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-					-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		Y	-0-					-0-
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872			
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-			
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-			
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-		-0-			
04	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	3	N	-0-		-0-			
05	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	3	N	-0-		-0-			
06	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3	N	-0-		-0-			
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3	N	-0-		-0-			
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3	N	-0-		-0-			
09	480 N	306	-0-	-174	-0-	306	3	N	-0-		-0-			
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-		-0-			
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-			
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7736 2	2 9	N	2	2 8		187
02		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4003 2	11 9	N	10	2 8		195
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4000 2	28 9	N	25	176 1		44
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4000 2	23 9	N	21	1 8		64
05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3534 2	26 9	N	24	4 8		84
06		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7057 2	19 9	N	17	1 8		100
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6900 2	19 9	N	17			117
08		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6872 2	20 9	N	18	1 8		134
09		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6497 2	19 9	N	17	1 8		150
10		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6498 2	11 9	N	10			160
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3000 2	11 9	N	10	1 8		169
*12		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3800 2	7 9	N	6			175
TOTAL GAS PROD:		64,093				TOTAL CONDENSATE PROD:				177			

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC				WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770	
HUTCHINS-SEALY				257281									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
 KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

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

CONROE TOWNSITE (CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 PGI OPERATING COMPANY 631801
 CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WESTBURY FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882	- 13968
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1148	-0-	-1332	-0-	50 1 178 9	920 2	N	162	185 1		263
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-	681 9		N	-0-			263
03	3100 N	4121	-0-	1021	1021	186 1 96 1 347 9	3254 2	N	619	729 1		153
04	3000 N	2446	-0-	-554	467	90 1 328 9	2003 2	N	315	183 1	1 8	284
05	2829 N	2362	-0-	-467	-0-	116 1 318 9	1944 2	N	298	366 1		216
06	2400 X	2173	-0-	-227	-0-	59 1 151 9	1739 2	N	289	364 1		141
07	2480 X	1088	-0-	-1392	-0-	149 1 389 9	878 2	N	137			278
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	162 1 169 9	2246 2	N	354	366 1		266
09	2400 X	1113	-0-	-1287	-0-	423 1 327 9	782 3	N	154	181 1		239
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	163 1 108 9	1969 3	N	297	364 1		172
11	2400 X	815	-0-	-1585	-0-		544 3	N	98	177 1		93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		20,769			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,723			

APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KOLANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060		PERF.13860 - 13931						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7768 X	3977	-0-	-3791	-0-	179	1	3299	2	N	454	524	1			108
02	1160 X	245	-0-	-915	-0-	499	9	160	2	N	69					177
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					177
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					177
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					177
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					177
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					177
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1	17	7	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		4,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		563								

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257		PERF.14148 - 14283						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2218	2	N	172	184	1			149
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	189	9	2089	2	N	147	179	1			117
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	162	9	2223	2	N	169	184	1			102
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	127	1	2103	2	N	142					244
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	140	185	1			199
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	156	9	1638	2	N	123	181	1			141
07	1302 N	938	-0-	-364	-0-	93	1	817	2	N	60					201
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	154	9	2358	2	N	188	183	1			206
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	207	9	2194	3	N	189	183	1			212
10	3100 N	3612	-0-	512	512	457	1	2828	3	N	162	184	1			190
11	3000 N	3268	-0-	268	780	208	9	2395	3	N	144	189	1			145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	780	606	1			N	NO RPT					145
TOTAL GAS PROD:		27,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,636								

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.15102 - 15206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13144 X	9838	-0-	-3306	-0-	747 1	7596 2	N	1359	1496 1		157
							1495 9						
02		10556 X	8945	-0-	-1611	-0-	710 1	6895 2	N	1218	1298 1		77
							1340 9						
03		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	748 1	6465 2	N	1055	782 1		350
							1161 9						
04		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	562 1	8687 2	N	1466	1466 1		350
							1613 9						
05		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	581 1	8915 2	N	1352	1441 1		261
							1487 9						
06		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	1682 1	6481 2	N	1103	1031 1		333
							1213 9						
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	2113 1	7628 2	N	1201	1285 1		249
							1321 9						
08		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	2219 1	8055 2	N	1161	1084 1		326
							1277 9						
*09		9300 X	8343	-0-	-957	-0-	982 1	6100 3	N	1146	1100 1		372
							1261 9						
10		9610 X	7569	-0-	-2041	-0-	1283 1	5155 3	N	1028	1232 1		168
							1131 9						
11		9300 X	8062	-0-	-1238	-0-	1344 1	5500 3	N	1107	1133 1		142
							1218 9						
12		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:			104,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,196			

KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083 - 14164		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	921 1	86 9	N	78		113	
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	897 1	143 9	N	130		243	
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	990 1	174 9	N	158	183 1	218	
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	914 1	161 9	N	146	182 1	182	
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1023 1	244 9	N	222	181 1	223	
*09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	36 1	1387 3	N	169	252 1	140	
							186 9						
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	41 1	1175 3	N	192	181 1	151	
							211 9						
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	35 1	1055 3	N	175	185 1	141	
							193 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141	
TOTAL GAS PROD:			9,872				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,270			

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14933	- 15006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		50378 X	50378	-0-	-0-	3804	1	42291	2	N	3894	3684	1	393
						4283	9							
02		44403 X	44403	-0-	-0-	3545	1	37247	2	N	3283	3326	1	350
						3611	9							
03		47926 X	43685	-0-	-4241	3612	1	36712	2	N	3055	3152	1	253
						3361	9							
04		62774 X	62774	-0-	-0-	4100	1	54424	2	N	3864	3944	1	173
						4250	9							
05		56083 X	56083	-0-	-0-	3788	1	48849	2	N	3133	3023	1	283
						3446	9							
06		46380 X	35278	-0-	-11102	5385	1	27940	2	N	1775	1915	1	143
						1953	9							
07		47926 X	43628	-0-	-4298	5915	1	35407	2	N	2096	1946	1	293
						2306	9							
08		47926 X	43902	-0-	-4024	5727	1	35916	2	N	2054	1980	1	367
						2259	9							
*09		55710 X	41762	-0-	-13948	3963	1	35574	3	N	2023	2012	0	378
						2225	9							
10		56079 X	47067	-0-	-9012	5333	1	39578	3	N	1960	2070	0	268
						2156	9							
11		47262 X	47262	-0-	-0-	5424	1	39580	3	N	2053	1931	0	231
						2258	9							
12		43896 X	NO RPT	-0-	-43896					N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:			516,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,190							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
MANESS GU		WELL #:		1		195391		06/24/2004		14558		PERF.14380 - 14395	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		248 N	131	-0-	-117	-0-	30	1	61	2	N	36		89
							40	9						
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	88		177
							97	9						
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	N	370	370 1	177
							407	9						
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	333	183 1	327
							366	9						
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	193	184 1	336
							212	9						
06		840 N	576	-0-	-264	-0-	27	1	439	2	N	100		436
							110	9						
07		899 N	588	-0-	-311	-0-	39	1	461	2	N	80	367 1	149
							88	9						
08		620 N	495	-0-	-125	-0-	398	2	97	9	N	88		237
09		570 N	325	-0-	-245	-0-	263	2	62	9	N	56		293
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	28		321
							31	9						
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	20	188 1	153
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	20		173
TOTAL GAS PROD:			4,831					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,412			

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	75	2	N	52		109
							57	9						
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	77	2	N	48		157
							53	9						
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	62		219
							68	9						
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	68		287
							75	9						
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	155	2	17	3	N	39		326
							43	9						
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	21	182 1	165
							23	9						
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	62		227
							68	9						
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12		239
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-		239
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		249
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		249
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		249
TOTAL GAS PROD:			2,016					TOTAL CONDENSATE PROD:			374			

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//	870311								
MANESS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090 - 14100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	5425 X	1481	-0-	-3944	-0-	290 1	598 2	N	539	372 1	593
02	5075 X	1149	-0-	-3926	-0-	593 9	237 1	N	359	369 1	583
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	395 9	351 1	N	1386	1653 1	316
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	1525 9	345 1	N	1615	1640 1	291
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	1777 9	333 1	N	1282	915 1	658
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1410 9	359 1	N	1805	2009 1	454
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	1986 9	353 1	N	1542	1455 1	541
08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	1696 9	5362 2	N	3065	2916 1	690
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	7052 2	60 1	N	2875	3114 1	451
10	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	3314 9	900 1	N	3013	3123 1	341
11	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	3234 9	865 1	N	2940	2764 1	517
*12	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	865 1	3264 9	N	2967	3005 1	479
TOTAL GAS PROD:		86,798									
						TOTAL CONDENSATE PROD:	23,388				

WALL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
TOTAL GAS PROD:		-0-								
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1302 N	718	-0-	-584	-0-	107	1	220	2	N	355	377	1	538
						391	9							
02	1218 N	637	-0-	-581	-0-	101	1	220	2	N	287	348	1	477
						316	9							
03	1395 N	814	-0-	-581	-0-	54	1	444	2	N	287	554	1	210
						316	9							
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	478	2	N	185			395
						204	9							
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	246	339	1	302
						271	9							
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	277	362	1	217
						305	9							
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	277	184	1	310
						305	9							
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	414	2	295	9	N	268	363	1	215
09	900 N	418	-0-	-482	-0-	148	2	270	9	N	245	365	1	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	185	1	161
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	245	185	1	221
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	258	187	1	292
TOTAL GAS PROD:		6,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,181								

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	18		309
						20	9						
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	2	1	5	2	N	5		314
						6	9						
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	N	10		324
						11	9						
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	8		332
						9	9						
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	11	2	N	7		339
						8	9						
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	7	2	N	5		344
						6	9						
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	12	2	N	7		351
						8	9						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		351
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5		356
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		356
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		356
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		356
TOTAL GAS PROD:		166		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HARDER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.		424615		RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 15159 - 15170				
EPPIE		WELL #: 1										
01	4371 X	2740	-0-	-1631	-0-	134 1	2363 3	N	221	205 1	2 8	381
						243 9						
02	3857 X	1392	-0-	-2465	-0-	137 1	1252 3	N	3	202 1	3 8	179
						3 9						
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	198	197 1	4 8	176
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-			176
05	4278 X	3361	-0-	-917	-0-	64 1	2927 3	N	336	393 1		119
						370 9						
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	66	185 1		-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	15			15
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	18			33
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	20			53
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	12			65
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		7,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		889						

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 179535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13800		PERF.13256 - 13355						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	269 1	1987 2	339 4	565 9	N	514	394 1	33 8		277	
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	299 1	2239 2	104 4	571 9	N	519	587 1	39 8		170	
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	320 1	2419 2	111 4	642 9	N	584	580 1	19 8		155	
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	284 1	2107 2	144 4	674 9	N	613	585 1	38 8		145	
05	3441 X	3017	-0-	-424	-0-	301 1	1964 2	81 4	671 9	N	610	556 1	19 8		180	
06	3390 X	2379	-0-	-1011	-0-	227 1	1504 2	145 4	503 9	N	457	396 1	19 8		222	
07	3503 X	2269	-0-	-1234	-0-	272 1	1313 2	175 4	509 9	N	463	567 1			118	
08	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	556 1	1631 2	88 4	547 9	N	497	395 1			220	
09	3210 X	2647	-0-	-563	-0-	474 1	1662 2	56 4	455 9	N	414	551 1	5 8		78	
10	3007 X	966	-0-	-2041	-0-	95 1	677 2	52 4	142 9	N	129	177 1			30	
11	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	199 1	1677 2	58 4	396 9	N	360	193 1			197	
12	2821 X	1648	-0-	-1173	-0-	164 1	1305 2	13 4	166 9	N	151	170 1			178	
TOTAL GAS PROD:		31,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,311										

DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 13506		PERF.13056 - 13176						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	409 1	3015 2	515 4	886 9	N	805	985 1	1 8		37	
02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	421 1	3150 2	147 4	1081 9	N	983	787 1	1 8		232	
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	467 1	3528 2	162 4	1147 9	N	1043	1171 1	1 8		103	
04	4680 X	4660	-0-	-20	-0-	403 1	2986 2	204 4	1067 9	N	970	774 1	1 8		298	
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	525 1	3430 2	141 4	1044 9	N	949	971 1	1 8		275	
06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	555 1	3676 2	355 4	990 9	N	900	974 1	1 8		200	
07	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	623 1	3008 2	400 4	1029 9	N	935	947 1			188	
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	1162 1	3413 2	184 4	967 9	N	879	954 1			113	
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	1150 1	4034 2	137 4	1073 9	N	975	1070 1			18	
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	726 1	5162 2	400 4	1029 9	N	935	770 1			183	
11	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	559 1	4725 2	162 4	1029 9	N	935	936 1			182	
*12	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	620 1	4937 2	48 4	1068 9	N	971	1100 1			53	
TOTAL GAS PROD:		67,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,280										

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
TRI-JEB		WELL #:		1ST	RRCID ->	274133	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	15342	PERF.	15085 - 15221
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31341 X	-0-	-0-	-31341	-0-						373
02		28623 X	-0-	-0-	-28623	-0-						373
03		28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-				205	1	168
04		13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-				168	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2016												
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025 - 15037						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		54629 X	54629	-0-	-0-	-0-		307	1	47892	2	Y	5845	6078	1	1	8	235
								6430	9									
02		48568 X	48568	-0-	-0-	-0-		290	1	42043	2	Y	5668	5606	1	2	8	295
								6235	9									
03		57567 X	50705	-0-	-6862	-0-		310	1	44459	2	Y	5396	5239	1	3	8	449
								5936	9									
04		55710 X	46187	-0-	-9523	-0-		291	1	40477	2	Y	4926	5113	1	2	8	260
								5419	9									
05		57567 X	49150	-0-	-8417	-0-		310	1	43190	2	Y	5136	5052	1	3	8	341
								5650	9									
06		52860 X	43779	-0-	-9081	-0-		288	1	38708	2	Y	4348	4454	1	2	8	233
								4783	9									
07		51925 X	44535	-0-	-7390	-0-		293	1	39095	2	Y	4679	4509	1	4	8	399
								5147	9									
08		50716 X	38666	-0-	-12050	-0-		291	1	34180	2	Y	3814	3887	1	2	8	324
								4195	9									
09		47550 X	43420	-0-	-4130	-0-		300	1	38117	2	Y	4548	4512	1	3	8	357
								5003	9									
10		49135 X	41975	-0-	-7160	-0-		310	1	36943	2	Y	4293	4277	1	3	8	370
								4722	9									
11		43770 X	37634	-0-	-6136	-0-		300	1	32963	2	Y	3974	3920	1	1	8	423
								4371	9									
12		44857 X	36984	-0-	-7873	-0-		310	1	32851	2	Y	3475	3555	1	2	8	341
								3823	9									
TOTAL GAS PROD:			536,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			56,102									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		17143 X	8757	-0-	-8386	-0-	245 1	8313 2	Y		181	174 1	2 8		7	
							199 9									
02		14210 X	12475	-0-	-1735	-0-	290 1	11878 2	Y		279	270 1	2 8		14	
							307 9									
03		12710 X	11573	-0-	-1137	-0-	310 1	10996 2	Y		243	234 1	3 8		20	
							267 9									
04		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	300 1	10227 2	Y		231	236 1	3 8		12	
							254 9									
05		12803 X	10573	-0-	-2230	-0-	310 1	10009 8	Y		231	225 1	3 8		15	
							254 9									
06		12390 X	9605	-0-	-2785	-0-	300 1	9084 2	Y		201	204 1	1 8		11	
							221 9									
07		12803 X	10150	-0-	-2653	-0-	288 1	9612 2	Y		227	215 1	4 8		19	
							250 9									
08		11563 X	8986	-0-	-2577	-0-	291 1	8469 2	Y		205	205 1	2 8		17	
							226 9									
09		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	300 1	9480 2	Y		216	213 1	3 8		17	
							238 9									
10		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	310 1	9680 2	Y		224	219 1	3 8		19	
							246 9									
11		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	300 1	8826 2	Y		220	215 1	1 8		23	
							242 9									
12		9610 X	3979	-0-	-5631	-0-	146 1	3737 2	Y		87	99 1	1 8		10	
							96 9									
TOTAL GAS PROD:			116,501												TOTAL CONDENSATE PROD:	2,545

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530																
01		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	254 1	5339 2	N		635	557 1	1 8		481	
							699 9									
02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	215 1	4018 2	N		418	551 1	1 8		347	
							460 9									
03		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	307 1	3241 2	N		494	556 1	1 8		284	
							543 9									
04		3630 X	2359	-0-	-1271	-0-	201 1	1978 2	N		164				448	
							180 9									
05		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	276 1	4774 2	N		534	369 1			613	
							587 9									
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	180 1	3183 2	N		369	552 1	1 8		429	
							406 9									
07		3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	115 1	954 2	N		181	368 1			242	
							199 9									
08		3751 X	3221	-0-	-530	-0-	257 1	2650 2	N		285	363 1			164	
							314 9									
09		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	264 1	5523 2	N		872	543 1			493	
							959 9									
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	226 1	4105 2	N		487	546 1	1 8		433	
							536 9									
11		3630 X	2113	-0-	-1517	-0-	78 1	1737 2	N		271	554 1			150	
							298 9									
12		3751 X	48	-0-	-3703	-0-	16 1	30 2	N		2				152	
							2 9									
TOTAL GAS PROD:			45,104												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,712

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
HEIGHTS, AMELIA		WELL #:		1	RRCID ->	275342	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	13589	PERF.	13172 - 13516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14446 X	10098	-0-	-4348	-0-	298 1	8835 2	N	877	731 1	36 2	484
							965 9						
02		12383 X	9313	-0-	-3070	-0-	194 1	8227 2	N	811	910 1	46 8	339
							892 9						
03		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	161 1	8078 2	N	502	548 1	58 8	235
							552 9						
04		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	159 1	7085 2	N	631	358 1	52 8	456
							694 9						
05		8153 X	7329	-0-	-824	-0-	310 1	6403 2	N	560	183 1	55 8	778
							616 9						
06		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	297 1	7461 2	N	584	893 1	75 8	394
							642 9						
07		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	310 1	7827 2	N	654	369 1	74 8	605
							719 9						
08		8153 X	7765	-0-	-388	-0-	310 1	6843 2	N	556	711 1	53 8	397
							612 9						
09		8400 X	6937	-0-	-1463	-0-	300 1	6034 2	N	548	711 1	55 8	179
							603 9						
10		8866 X	6713	-0-	-2153	-0-	307 1	5793 2	N	557	356 1	58 8	322
							613 9						
11		8580 X	6024	-0-	-2556	-0-	297 1	5180 2	N	497	359 1	22 8	438
							547 9						
12		8866 X	5579	-0-	-3287	-0-	285 1	4751 2	N	494	366 1	43 8	523
							543 9						
TOTAL GAS PROD:			93,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,271						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	15234 - 15294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PAGGI-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 219136		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	6832	1	49062	2	N	2839	2919	1	393
						3123	9							
02	51751 X	51751	-0-	-0-	-0-	6505	1	42578	2	N	2425	2435	1	383
						2668	9							
03	55164 X	55164	-0-	-0-	-0-	7232	1	45109	2	N	2566	2486	1	463
						2823	9							
04	56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	6936	1	46466	2	N	2514	2554	1	423
						2765	9							
05	57780 X	57780	-0-	-0-	-0-	6884	1	48019	2	N	2615	2615	1	423
						2877	9							
06	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	3082	1	45611	2	N	2338	2378	1	383
						2572	9							
07	53018 X	53018	-0-	-0-	-0-	3212	1	47140	2	N	2424	2414	1	393
						2666	9							
08	52015 X	52015	-0-	-0-	-0-	3081	1	46316	2	N	2380	2390	1	383
						2618	9							
*09	53891 X	53891	-0-	-0-	-0-	1318	1	49860	3	N	2466	2449	0	400
						2713	9							
10	55320 X	55320	-0-	-0-	-0-	1766	1	50848	3	N	2460	2460	0	400
						2706	9							
11	54265 X	54265	-0-	-0-	-0-	1691	1	50354	3	N	2018	2098	0	320
						2220	9							
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			320
TOTAL GAS PROD:		599,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,045					

BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	223	1	4817	2	N	494	632	1	60
						543	9							
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	2	N	388	370	1	78
						427	9							
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	195	1	4545	2	N	454	369	1	163
						499	9							
04	4980 X	4847	-0-	-133	-0-	175	1	4206	2	N	424	369	1	218
						466	9							
05	5146 X	4802	-0-	-344	-0-	180	1	4167	2	N	414	550	1	82
						455	9							
06	4980 X	4475	-0-	-505	-0-	162	1	3900	2	N	375	367	1	90
						413	9							
07	5146 X	4663	-0-	-483	-0-	153	1	4097	2	N	375	368	1	97
						413	9							
08	5146 X	4628	-0-	-518	-0-	169	1	4044	2	N	377	366	1	108
						415	9							
*09	4860 X	2635	-0-	-2225	-0-	112	1	2127	3	N	360	365	1	103
						396	9							
10	4805 X	4495	-0-	-310	-0-	139	1	3938	3	N	380	368	1	115
						418	9							
11	4500 X	4306	-0-	-194	-0-	121	1	3768	3	N	379	369	1	125
						417	9							
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		50,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,420					

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3075	-0-	-986	-0-	114 1	2741 2	N	200	185 1	248
							220 9					
02		3799 X	2755	-0-	-1044	-0-	107 1	2488 2	N	145	185 1	208
							160 9					
03		3658 X	2684	-0-	-974	-0-	104 1	2439 2	N	128	183 1	153
							141 9					
04		3540 X	2099	-0-	-1441	-0-	70 1	1899 2	N	118	1 8	270
							130 9					
05		3100 X	1674	-0-	-1426	-0-	53 1	1545 2	N	69	182 1	157
							76 9					
06		2970 X	1460	-0-	-1510	-0-	54 1	1301 2	N	95		252
							105 9					
07		2945 X	1457	-0-	-1488	-0-	53 1	1327 2	N	70	185 1	137
							77 9					
08		2697 X	1250	-0-	-1447	-0-	43 1	1140 2	N	61		198
							67 9					
*09		2100 X	2067	-0-	-33	-0-	337 1	1620 3	N	100	186 1	112
							110 9					
10		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	332 1	1547 3	N	82		194
							90 9					
11		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	375 1	1254 3	N	69	164 1	99
							76 9					
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:			22,195		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,137				

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 254828		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2014										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #: 1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		//CONT.//		278838									
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467 - 8473	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

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

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200				CNTY: FORT BEND					
KRENEK, FRANK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202536	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13756 - 13828	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 1		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15													

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: FORT BEND					
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560	
01	60977 X	59532	-0-	-1445	-0-	2726	1	55950	3	Y	778	732 1	260
						856	9						
02	59276 X	55766	-0-	-3510	-0-	2624	1	52606	3	Y	487	554 1	193
						536	9						
03	63364 X	58414	-0-	-4950	-0-	2754	1	54853	3	Y	734	698 1	229
						807	9						
04	61320 X	59005	-0-	-2315	-0-	2958	1	55168	3	Y	799	843 1	185
						879	9						
05	59613 X	56102	-0-	-3511	-0-	2502	1	52824	3	Y	705	601 1	289
						776	9						
06	60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	2887	1	56859	3	Y	599	575 1	313
						659	9						
07	60977 X	59224	-0-	-1753	-0-	2443	1	55993	3	Y	716	851 1	178
						788	9						
08	60977 X	55730	-0-	-5247	-0-	2700	1	52403	3	Y	570	434 1	314
						627	9						
09	60420 X	52926	-0-	-7494	-0-	2478	1	49799	3	Y	590	576 1	328
						649	9						
10	62742 X	62742	-0-	-0-	-0-	2835	1	59181	3	Y	660	694 1	294
						726	9						
11	60420 X	52014	-0-	-8406	-0-	2567	1	48862	3	Y	532	640 1	186
						585	9						
12	59210 X	NO RPT	-0-	-59210	-0-				Y	NO RPT			186

TOTAL GAS PROD: 631,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,170

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SANDERS, L. J.		WELL #: 1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190 X	15187	-0-	-3	-0-	698	1	14301	3	N	171	119 1	107
						188	9						
02	14442 X	12400	-0-	-2042	-0-	581	1	11653	3	N	151	98 1	160
						166	9						
03	15624 X	13040	-0-	-2584	-0-	618	1	12273	3	N	135	104 1	191
						149	9						
04	15120 X	13626	-0-	-1494	-0-	684	1	12764	3	N	162	123 1	230
						178	9						
05	15624 X	12355	-0-	-3269	-0-	554	1	11665	3	N	124	282 1	72
						136	9						
06	14700 X	12009	-0-	-2691	-0-	575	1	11338	3	N	87	83 1	76
						96	9						
07	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	637	1	14590	3	N	151	132 1	95
						166	9						
08	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	722	1	14021	3	N	120	115 1	100
						132	9						
09	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	679	1	13637	3	N	128	116 1	112
						141	9						
10	15407 X	14434	-0-	-973	-0-	653	1	13651	3	N	118	128 1	102
						130	9						
11	14910 X	12553	-0-	-2357	-0-	621	1	11810	3	N	111	114 1	99
						122	9						
12	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		150,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,458					

TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	287	1	5919	3	N	75	49 1	56
						83	9						
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	256	1	5148	3	N	65	42 1	79
						72	9						
03	5797 X	4694	-0-	-1103	-0-	222	1	4416	3	N	51	39 1	91
						56	9						
04	5610 X	5365	-0-	-245	-0-	269	1	5027	3	N	63	48 1	106
						69	9						
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	308	1	6494	3	N	81	52 1	135
						89	9						
06	5610 X	4835	-0-	-775	-0-	232	1	4549	3	N	49	35 1	149
						54	9						
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	325	1	7449	3	N	107	228 1	28
						118	9						
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	346	1	6721	3	N	97	55 1	70
						107	9						
09	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	377	1	7576	3	N	149	63 1	156
						164	9						
10	7595 X	3743	-0-	-3852	-0-	169	1	3532	3	N	38	42 1	152
						42	9						
11	7350 X	5069	-0-	-2281	-0-	251	1	4743	3	N	68	194 1	26
						75	9						
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		65,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		843					

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	Y	1	2 1	21
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	Y	2	2 1	21
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	2	2 1	21
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	Y	2	2 1	21
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	8 1	174 3	Y	2	1 1	22
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	7 1	15
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		15
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7471 X	6844	-0-	-627	-0-	310 1	6351 3	N	166	222 1	60
02	6989 X	6091	-0-	-898	-0-	183 9	5658 3	N	137	47 1	150
03	7471 X	6691	-0-	-780	-0-	151 9	6204 3	N	160	194 1	116
04	6960 X	5403	-0-	-1557	-0-	311 1	5006 3	N	116	51 1	181
05	7192 X	5483	-0-	-1709	-0-	176 9	5108 3	N	123	204 1	100
06	6630 X	4965	-0-	-1665	-0-	269 1	4613 3	N	107	34 1	173
07	6448 X	4874	-0-	-1574	-0-	128 9	4563 3	N	102	212 1	63
08	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	240 1	4257 3	N	88	35 1	116
09	5400 X	4534	-0-	-866	-0-	112 9	4191 3	N	123	36 1	203
10	5487 X	4267	-0-	-1220	-0-	208 1	3976 3	N	92	197 1	98
11	4980 X	4508	-0-	-472	-0-	135 9	4170 3	N	107	39 1	166
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	190 1		N	NO RPT		166
TOTAL GAS PROD:		58,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
		//CONT.//	386310													
		WELL #:	1	RRCID ->	146060	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13047 - 13190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01	10230 X	6056	-0-	-4174	-0-	279	1	5709	3	Y	62	51	1	83		
02	9570 X	6355	-0-	-3215	-0-	68	9	298	1	5982	3	Y	68	126	1	25
03	10230 X	7299	-0-	-2931	-0-	75	9	345	1	6864	3	Y	82	56	1	51
04	9900 X	8445	-0-	-1455	-0-	90	9	425	1	7920	3	Y	91	74	1	68
05	9796 X	9410	-0-	-386	-0-	100	9	421	1	8883	3	Y	96	72	1	92
06	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	106	9	465	1	9171	3	Y	80	141	1	31
07	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	88	9	336	1	7696	3	Y	81	75	1	37
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	89	9	479	1	9303	3	Y	114	75	1	76
09	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	125	9	389	1	7813	3	Y	74	68	1	82
10	6913 X	5253	-0-	-1660	-0-	81	9	237	1	4935	3	Y	74	53	1	103
11	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	81	9	433	1	8232	3	Y	90	73	1	120
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	99	9					Y	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		87,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		912										

GALLIA		WELL #:	1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	12828 - 13027					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01	24676 X	23199	-0-	-1477	-0-	1059	1	21738	3	Y	365	360	1	124		
02	22591 X	21696	-0-	-895	-0-	402	9	1011	1	20300	3	Y	350	347	1	127
03	23870 X	23432	-0-	-438	-0-	385	9	1101	1	21935	3	Y	360	368	1	119
04	23070 X	22489	-0-	-581	-0-	396	9	1124	1	20992	3	Y	339	388	1	70
05	23436 X	23171	-0-	-265	-0-	373	9	1029	1	21749	3	Y	357	178	1	249
06	22680 X	21855	-0-	-825	-0-	393	9	1040	1	20486	3	Y	299	335	1	213
07	23436 X	20803	-0-	-2633	-0-	329	9	855	1	19590	3	Y	325	371	1	167
08	23436 X	20627	-0-	-2809	-0-	358	9	995	1	19285	3	Y	315	344	1	138
09	22500 X	19989	-0-	-2511	-0-	347	9	931	1	18706	3	Y	320	337	1	121
10	23157 X	20502	-0-	-2655	-0-	352	9	921	1	19229	3	Y	320	354	1	87
11	21870 X	19669	-0-	-2201	-0-	921	1	963	1	18346	3	Y	327	350	1	64
12	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-	360	9					Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		237,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,677										

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 X	18	-0-	-44	-0-	17	3	1	9	Y	1				7
02		58 X	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				7
03		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	197	1	3919	3	Y	61	26	1		42
04		3000 N	5016	-0-	2016	2016	249	1	4661	3	Y	96	92	1		46
05		3100 N	5450	-0-	2350	4366	106	9	5117	3	Y	81	101	1		26
06		9001 X	4635	-0-	-4366	-0-	244	1	4355	3	Y	54	33	1		47
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	89	9	4175	3	Y	100	40	1		107
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	110	9	4099	3	Y	205	194	1		118
09		3750 X	2490	-0-	-1260	-0-	226	9	2343	3	Y	27	92	1		53
10		3875 X	1032	-0-	-2843	-0-	117	1	933	3	Y	49	53	1		49
11		3750 X	7	-0-	-3743	-0-	30	9	6	9	Y	5	39	1		15
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	45	1			Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:			31,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			679									

DUSEK		WELL #:	2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13115 - 13240					
01		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	625	1	12829	3	Y	208	187	1		60
02		11977 X	10302	-0-	-1675	-0-	229	9	9643	3	Y	162	164	1		58
03		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	481	1	13784	3	Y	210	200	1		68
04		13500 X	12069	-0-	-1431	-0-	178	9	11287	3	Y	160	190	1		38
05		13950 X	11969	-0-	-1981	-0-	692	1	11261	3	Y	158	164	1		32
06		13500 X	11378	-0-	-2122	-0-	231	9	10675	3	Y	147	152	1		27
07		14694 X	11343	-0-	-3351	-0-	606	1	10672	3	Y	187	161	1		53
08		14694 X	12057	-0-	-2637	-0-	176	9	11213	3	Y	243	218	1		78
09		12060 X	10854	-0-	-1206	-0-	577	1	10188	3	Y	144	177	1		45
10		11966 X	10695	-0-	-1271	-0-	267	9	9964	3	Y	232	175	1		102
11		11670 X	9737	-0-	-1933	-0-	508	1	9061	3	Y	182	203	1		81
12		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-	158	9			Y	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD:			128,794	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,033									

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GALLIA		WELL #:		2	RRCID -> 157503	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 12780	PERF. 6210	- 6400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLONY		WELL #:		1	RRCID -> 161099	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 13577	PERF.12954	- 13423					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENGELHOLM		WELL #:		1	RRCID -> 163543	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12798	- 13606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	5	-0-	-57	5 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
06	T. A.		1	-0-	-4	1 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			94			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481		PERF.14078 - 14280		
01	9641 X	7580	-0-	-2061	-0-	345 1	7064 3	Y	155	162 1		39
						171 9						
02	9019 X	8791	-0-	-228	-0-	407 1	8155 3	Y	208	191 1		56
						229 9						
03	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	493 1	9807 3	Y	134	119 1		71
						147 9						
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	503 1	9386 3	Y	162	172 1		61
						178 9						
05	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	478 1	10066 3	Y	161	162 1		60
						177 9						
06	10110 X	9754	-0-	-356	-0-	463 1	9133 3	Y	144	145 1		59
						158 9						
07	10447 X	10410	-0-	-37	-0-	430 1	9849 3	Y	119	145 1		33
						131 9						
08	10726 X	10281	-0-	-445	-0-	500 1	9681 3	Y	91	89 1		35
						100 9						
09	10380 X	9499	-0-	-881	-0-	445 1	8960 3	Y	85	87 1		33
						94 9						
10	10726 X	9504	-0-	-1222	-0-	431 1	8981 3	Y	84	92 1		25
						92 9						
11	10080 X	9178	-0-	-902	-0-	454 1	8634 3	Y	82	85 1		22
						90 9						
12	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		106,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,425			

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
							3	RRCID -> 166569	COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120	PERF.13774	- 13948		
01		13144 X	12903	-0-	-241	-0-	590	1	12087	3	Y	205	269	1	63
							226	9							
02		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	607	1	12187	3	Y	267	257	1	73
							294	9							
03		12772 X	11682	-0-	-1090	-0-	546	1	10863	3	Y	248	186	1	135
							273	9							
04		12480 X	12405	-0-	-75	-0-	616	1	11490	3	Y	272	288	1	119
							299	9							
05		13175 X	11492	-0-	-1683	-0-	508	1	10722	3	Y	238	254	1	103
							262	9							
06		12750 X	9855	-0-	-2895	-0-	464	1	9134	3	Y	234	237	1	100
							257	9							
07		12090 X	11398	-0-	-692	-0-	464	1	10650	3	Y	258	285	1	73
							284	9							
08		12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	606	1	11747	3	Y	302	203	1	172
							332	9							
09		11700 X	9276	-0-	-2424	-0-	425	1	8553	3	Y	271	310	1	133
							298	9							
10		11501 X	10419	-0-	-1082	-0-	465	1	9728	3	Y	205	264	1	74
							226	9							
11		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	590	1	11245	3	Y	326	323	1	77
							359	9							
12		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			127,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,826					

EL FERROCARRIL LTD		WELL #:	3	RRCID -> 167434	COMPL. DATE 04/29/1999	TOTAL DEPTH 14818	PERF.14260	- 14420						
01	2945 X	1810	-0-	-1135	-0-	82	1	1678	3	Y	45	14	1	51
						50	9							
02	2755 X	670	-0-	-2085	-0-	32	1	630	3	Y	7	7	1	51
						8	9							
03	2945 X	662	-0-	-2283	-0-	29	1	565	3	Y	62	5	1	108
						68	9							
04	1980 X	1969	-0-	-11	-0-	97	1	1792	3	Y	73	103	1	78
						80	9							
05	2046 X	1893	-0-	-153	-0-	83	1	1754	3	Y	51	100	1	29
						56	9							
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1734	3	Y	32	13	1	48
						35	9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	81	1	1838	3	Y	77	17	1	108
						85	9							
08	3100 N	16280	-0-	13180	13180	789	1	15311	3	Y	164	193	1	79
						180	9							
09	3000 N	4580	-0-	1580	14760	215	1	4304	3	Y	55	92	1	42
						61	9							
10	3100 N	10592	-0-	7492	22252	474	1	9891	3	Y	206	154	1	94
						227	9							
11	34315 X	12063	-0-	-22252	-0-	583	1	11120	3	Y	327	315	1	106
						360	9							
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:			54,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,099				

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276					
01	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	1252	1	25693	3	Y	502	487	1	105	
02	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	552	9	1200	1	24032	3	Y	448	323	230
03	27749 X	27749	-0-	-0-	-0-	493	9	1305	1	26012	3	Y	393	464	159
04	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	432	9	1338	1	24968	3	Y	441	484	116
05	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	485	9	1214	1	25651	3	Y	413	332	197
06	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	454	9	1230	1	24256	3	Y	335	423	109
07	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	369	9	1118	1	25644	3	Y	441	376	174
08	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	485	9	1315	1	25509	3	Y	397	437	134
09	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	437	9	1236	1	24864	3	Y	342	373	103
10	27023 X	27023	-0-	-0-	-0-	376	9	1217	1	25384	3	Y	384	338	149
11	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	422	9	1281	1	24387	3	Y	436	341	244
12	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-	480	9								244
TOTAL GAS PROD:		295,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,532							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23250 X	17690	-0-	-5560	-0-	813	1	16704	3	Y	157	138	1	80
						173	9							
02	21750 X	17444	-0-	-4306	-0-	820	1	16451	3	Y	157	187	1	50
						173	9							
03	19716 X	18513	-0-	-1203	-0-	876	1	17465	3	Y	156	146	1	60
						172	9							
04	17610 X	17531	-0-	-79	-0-	882	1	16475	3	Y	158	161	1	57
						174	9							
05	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1058	1	22375	3	Y	214	180	1	91
						235	9							
06	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	882	1	17371	3	Y	143	188	1	46
						157	9							
07	18662 X	15656	-0-	-3006	-0-	648	1	14851	3	Y	143	146	1	43
						157	9							
08	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	952	1	18474	3	Y	181	148	1	76
						199	9							
09	18840 X	17965	-0-	-875	-0-	842	1	16948	3	Y	159	145	1	90
						175	9							
10	19468 X	12258	-0-	-7210	-0-	555	1	11590	3	Y	103	121	1	72
						113	9							
11	18840 X	11031	-0-	-7809	-0-	545	1	10367	3	Y	108	101	1	79
						119	9							
12	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		189,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,679					

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	3	Y	27	44	1	7
						30	9							
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	3	Y	38	37	1	8
						42	9							
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	Y	55	36	1	27
						61	9							
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1880	3	Y	24	39	1	12
						26	9							
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	3	Y	18	24	1	6
						20	9							
06	1460 N	1446	-0-	-14	-0-	70	1	1361	3	Y	14	16	1	4
						15	9							
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	Y	12	14	1	2
						13	9							
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	3	Y	17	15	1	4
						19	9							
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	3	Y	18	20	1	2
						20	9							
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		18,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			251					

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	405	1	8301 3	Y	86	69 1		54
						95	9						
02	8584 X	8333	-0-	-251	-0-	391	1	7853 3	Y	81	109 1		26
						89	9						
03	9176 X	8731	-0-	-445	-0-	413	1	8229 3	Y	81	69 1		38
						89	9						
04	8880 X	8115	-0-	-765	-0-	408	1	7612 3	Y	86	75 1		49
						95	9						
05	8990 X	6156	-0-	-2834	-0-	276	1	5810 3	Y	64	49 1		64
						70	9						
06	8610 X	1430	-0-	-7180	-0-	70	1	1347 3	Y	12	62 1		14
						13	9						
07	8897 X	2184	-0-	-6713	-0-	92	1	2071 3	Y	19	20 1		13
						21	9						
08	8742 X	2645	-0-	-6097	-0-	131	1	2491 3	Y	21	20 1		14
						23	9						
09	8130 X	2748	-0-	-5382	-0-	130	1	2592 3	Y	24	22 1		16
						26	9						
10	6169 X	2165	-0-	-4004	-0-	100	1	2044 3	Y	19	20 1		15
						21	9						
11	2550 X	2051	-0-	-499	-0-	102	1	1928 3	Y	19	18 1		16
						21	9						
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		53,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		512							

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556 X	8065	-0-	-491	-0-	371	1	7605 3	Y	81	63 1		41
						89	9						
02	7859 X	7266	-0-	-593	-0-	342	1	6858 3	Y	60	56 1		45
						66	9						
03	8153 X	7783	-0-	-370	-0-	365	1	7289 3	Y	117	61 1		101
						129	9						
04	7860 X	7647	-0-	-213	-0-	384	1	7186 3	Y	70	122 1		49
						77	9						
05	8122 X	7533	-0-	-589	-0-	337	1	7127 3	Y	63	101 1		11
						69	9						
06	7800 X	6244	-0-	-1556	-0-	299	1	5895 3	Y	45	45 1		11
						50	9						
07	7905 X	4708	-0-	-3197	-0-	194	1	4469 3	Y	41	45 1		7
						45	9						
08	7905 X	7842	-0-	-63	-0-	370	1	7180 3	Y	265	176 1		96
						292	9						
09	7650 X	7467	-0-	-183	-0-	349	1	7021 3	Y	88	122 1		62
						97	9						
10	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	333	1	6962 3	Y	158	130 1		90
						174	9						
11	7590 X	7236	-0-	-354	-0-	355	1	6740 3	Y	128	163 1		55
						141	9						
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		79,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116							

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4805 X	4129	-0-	-676	-0-	188	1	3844	3	N	88	32	1	171
							97	9							
02		4524 X	3314	-0-	-1210	-0-	154	1	3094	3	N	60	26	1	205
							66	9							
03		4836 X	3716	-0-	-1120	-0-	175	1	3485	3	N	51	203	1	53
							56	9							
04		4680 X	3843	-0-	-837	-0-	192	1	3564	3	N	79	33	1	99
							87	9							
05		4309 X	4114	-0-	-195	-0-	183	1	3854	3	N	70	31	1	138
							77	9							
06		3990 X	3109	-0-	-881	-0-	148	1	2916	3	N	41	22	1	157
							45	9							
07		3968 X	3200	-0-	-768	-0-	134	1	3020	3	N	42	29	1	170
							46	9							
08		4123 X	3716	-0-	-407	-0-	180	1	3473	3	N	57	28	1	199
							63	9							
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	210	1	4203	3	N	100	213	1	86
							110	9							
10		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	213	1	4449	3	N	79	41	1	124
							87	9							
11		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	202	1	3827	3	N	92	37	1	179
							101	9							
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:			42,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			759						

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		12431 X	12103	-0-	-328	-0-	556	1	11417	3	Y	118	132	1	35
							130	9							
02		12644 X	11030	-0-	-1614	-0-	518	1	10380	3	Y	120	115	1	40
							132	9							
03		13516 X	11500	-0-	-2016	-0-	544	1	10829	3	Y	115	107	1	48
							127	9							
04		13080 X	11055	-0-	-2025	-0-	553	1	10319	3	Y	166	163	1	51
							183	9							
05		12834 X	11510	-0-	-1324	-0-	511	1	10814	3	Y	168	161	1	58
							185	9							
06		11700 X	11009	-0-	-691	-0-	524	1	10310	3	Y	159	154	1	63
							175	9							
07		11780 X	10998	-0-	-782	-0-	452	1	10367	3	Y	163	182	1	44
							179	9							
08		11501 X	11183	-0-	-318	-0-	539	1	10459	3	Y	168	129	1	83
							185	9							
09		11130 X	9905	-0-	-1225	-0-	463	1	9301	3	Y	128	150	1	61
							141	9							
10		11501 X	10782	-0-	-719	-0-	486	1	10136	3	Y	145	161	1	45
							160	9							
11		11010 X	10508	-0-	-502	-0-	519	1	9865	3	Y	113	126	1	32
							124	9							
12		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			121,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,563						

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8618 X	8110	-0-	-508	-0-	368	1	7555	3	Y	170	166	1	31
						187	9							
02	7888 X	7509	-0-	-379	-0-	349	1	6989	3	Y	155	106	1	80
						171	9							
03	8370 X	7831	-0-	-539	-0-	367	1	7300	3	Y	149	172	1	57
						164	9							
04	8100 X	7673	-0-	-427	-0-	382	1	7097	3	Y	176	186	1	47
						194	9							
05	8153 X	7951	-0-	-202	-0-	353	1	7423	3	Y	159	122	1	84
						175	9							
06	7860 X	7360	-0-	-500	-0-	350	1	6871	3	Y	126	172	1	38
						139	9							
07	8029 X	7784	-0-	-245	-0-	320	1	7323	3	Y	128	115	1	51
						141	9							
08	7936 X	7341	-0-	-595	-0-	348	1	6769	3	Y	204	195	1	60
						224	9							
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	362	1	7262	3	Y	244	251	1	53
						268	9							
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	360	1	7529	3	Y	166	142	1	77
						183	9							
11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	370	1	7031	3	Y	170	129	1	118
						187	9							
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		85,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,847					

COLONY		WELL #: 6		RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	16678 X	14288	-0-	-2390	-0-	658	1	13481	3	Y	135	148	1	31
						149	9							
02	14645 X	13083	-0-	-1562	-0-	615	1	12317	3	Y	137	131	1	37
						151	9							
03	15655 X	13586	-0-	-2069	-0-	643	1	12798	3	Y	132	124	1	45
						145	9							
04	14310 X	10639	-0-	-3671	-0-	534	1	9969	3	Y	124	139	1	30
						136	9							
05	14539 X	8692	-0-	-5847	-0-	387	1	8185	3	Y	109	108	1	31
						120	9							
06	13830 X	5675	-0-	-8155	-0-	270	1	5317	3	Y	80	81	1	30
						88	9							
07	13981 X	10273	-0-	-3708	-0-	424	1	9717	3	Y	120	126	1	24
						132	9							
08	13578 X	8974	-0-	-4604	-0-	433	1	8431	3	Y	100	87	1	37
						110	9							
09	10650 X	5944	-0-	-4706	-0-	278	1	5557	3	Y	99	99	1	37
						109	9							
10	10261 X	9296	-0-	-965	-0-	416	1	8670	3	Y	191	181	1	47
						210	9							
11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	531	1	10104	3	Y	173	182	1	38
						190	9							
12	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		111,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,400					

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13144 X	11921	-0-	-1223	-0-	543	1	11127	3	Y	228	207	1	80
						251	9							
02	11977 X	11159	-0-	-818	-0-	520	1	10424	3	Y	195	197	1	78
						215	9							
03	12493 X	12096	-0-	-397	-0-	568	1	11313	3	Y	195	198	1	75
						215	9							
04	12060 X	12052	-0-	-8	-0-	601	1	11216	3	Y	214	226	1	63
						235	9							
05	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	544	1	11489	3	Y	218	223	1	58
						240	9							
06	11700 X	11414	-0-	-286	-0-	541	1	10661	3	Y	193	206	1	45
						212	9							
07	12400 X	11962	-0-	-438	-0-	493	1	11287	3	Y	165	157	1	53
						182	9							
08	12400 X	12007	-0-	-393	-0-	571	1	11103	3	Y	303	254	1	102
						333	9							
09	12000 X	11717	-0-	-283	-0-	541	1	10877	3	Y	272	290	1	84
						299	9							
10	12276 X	11753	-0-	-523	-0-	528	1	11054	3	Y	155	158	1	81
						171	9							
11	11610 X	11332	-0-	-278	-0-	550	1	10481	3	Y	274	246	1	109
						301	9							
12	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		129,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,412					

GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14539 X	14061	-0-	-478	-0-	646	1	13251	3	N	149	109	1	75
						164	9							
02	13601 X	12156	-0-	-1445	-0-	571	1	11445	3	N	127	95	1	107
						140	9							
03	14539 X	14122	-0-	-417	-0-	668	1	13294	3	N	145	110	1	142
						160	9							
04	13620 X	12781	-0-	-839	-0-	642	1	11993	3	N	133	227	1	48
						146	9							
05	14074 X	12582	-0-	-1492	-0-	562	1	11870	3	N	136	98	1	86
						150	9							
06	13680 X	11539	-0-	-2141	-0-	552	1	10873	3	N	104	81	1	109
						114	9							
07	13640 X	13008	-0-	-632	-0-	538	1	12312	3	N	144	217	1	36
						158	9							
08	13640 X	12876	-0-	-764	-0-	624	1	12113	3	N	126	99	1	63
						139	9							
09	12780 X	10254	-0-	-2526	-0-	481	1	9653	3	N	109	85	1	87
						120	9							
10	13020 X	9165	-0-	-3855	-0-	413	1	8642	3	N	100	84	1	103
						110	9							
11	12600 X	8409	-0-	-4191	-0-	416	1	7902	3	N	83	146	1	40
						91	9							
12	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		130,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,356					

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	163 1	3351 3	N	55	28 1		49
02		3306	X	3293	-0-	-13	-0-	61 9 154 1	3088 3	N	46	25 1		70
03		4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	51 9 221 1	4386 3	N	62	35 1		97
04		4170	X	2899	-0-	-1271	-0-	68 9 145 1	2703 3	N	46	106 1		37
05		4309	X	3979	-0-	-330	-0-	51 9 178 1	3736 3	N	59	30 1		66
06		4500	X	3962	-0-	-538	-0-	65 9 190 1	3721 3	N	46	27 1		85
07		4650	X	4347	-0-	-303	-0-	51 9 178 1	4097 3	N	65	121 1		29
08		4650	X	4440	-0-	-210	-0-	72 9 214 1	4153 3	N	66	34 1		61
09		4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	73 9 187 1	3755 3	N	69	32 1		98
10		5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	76 9 230 1	4785 3	N	63	43 1		118
11		5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	69 9 268 1	5094 3	N	96	156 1		58
12		4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	106 9		N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:				45,740				TOTAL CONDENSATE PROD:						673

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
		//CONT.//	386310								
		WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536 - 12930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	25730 X	15903	-0-	-9827	-0-	723 1	14849 3	N	301	315 1	122
						331 9					
02	24070 X	13491	-0-	-10579	-0-	626 1	12556 3	N	281	291 1	112
						309 9					
03	21917 X	14472	-0-	-7445	-0-	678 1	13489 3	N	277	297 1	92
						305 9					
04	21210 X	12385	-0-	-8825	-0-	617 1	11487 3	N	255	115 1	232
						281 9					
05	16523 X	12211	-0-	-4312	-0-	542 1	11434 3	N	214	284 1	162
						235 9					
06	15390 X	10610	-0-	-4780	-0-	502 1	9902 3	N	187	251 1	98
						206 9					
07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	489 1	11203 3	N	217	104 1	211
						239 9					
08	14477 X	11995	-0-	-2482	-0-	577 1	11192 3	N	205	275 1	141
						226 9					
09	12390 X	11222	-0-	-1168	-0-	521 1	10480 3	N	201	268 1	74
						221 9					
10	12214 X	11125	-0-	-1089	-0-	499 1	10413 3	N	194	98 1	170
						213 9					
11	11610 X	10705	-0-	-905	-0-	523 1	9965 3	N	197	276 1	91
						217 9					
12	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:		136,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,529		

DUSEK		WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250
01	19995 X	19176	-0-	-819	-0-	872 1	17917 3	Y	352	334 1	136
						387 9					
02	18589 X	18038	-0-	-551	-0-	842 1	16859 3	Y	306	311 1	131
						337 9					
03	19871 X	19341	-0-	-530	-0-	909 1	18080 3	Y	320	321 1	130
						352 9					
04	19230 X	18580	-0-	-650	-0-	928 1	17322 3	Y	300	335 1	95
						330 9					
05	19592 X	19164	-0-	-428	-0-	851 1	17979 3	Y	304	315 1	84
						334 9					
06	18720 X	18064	-0-	-656	-0-	858 1	16905 3	Y	274	290 1	68
						301 9					
07	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	710 1	16292 3	Y	237	225 1	80
						261 9					
08	19344 X	17103	-0-	-2241	-0-	827 1	16075 3	Y	183	197 1	66
						201 9					
09	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-	758 1	15252 3	Y	201	202 1	65
						221 9					
10	19158 X	17033	-0-	-2125	-0-	769 1	16055 3	Y	190	183 1	72
						209 9					
11	18060 X	16057	-0-	-2003	-0-	788 1	15020 3	Y	226	217 1	81
						249 9					
12	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		196,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,893		

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
COLONY		WELL #:		7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.13975	- 14888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		25420 X	20738	-0-	-4682	-0-	946 1	19426 3	N	333	344 1	136	
							366 9						
02		23345 X	18977	-0-	-4368	-0-	883 1	17713 3	N	346	329 1	153	
							381 9						
03		24242 X	22454	-0-	-1788	-0-	1051 1	20970 3	N	394	355 1	192	
							433 9						
04		23100 X	21825	-0-	-1275	-0-	1090 1	20336 3	N	363	386 1	169	
							399 9						
05		22010 X	20093	-0-	-1917	-0-	892 1	18838 3	N	330	344 1	155	
							363 9						
06		21720 X	18517	-0-	-3203	-0-	879 1	17318 3	N	291	311 1	135	
							320 9						
07		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	842 1	19304 3	N	344	351 1	128	
							378 9						
08		20274 X	19929	-0-	-345	-0-	956 1	18567 3	N	369	337 1	160	
							406 9						
09		19620 X	17386	-0-	-2234	-0-	808 1	16249 3	N	299	318 1	141	
							329 9						
10		20274 X	16152	-0-	-4122	-0-	725 1	15129 3	N	271	320 1	92	
							298 9						
11		19620 X	15690	-0-	-3930	-0-	767 1	14602 3	N	292	319 1	65	
							321 9						
12		20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-			N	NO RPT		65	
TOTAL GAS PROD:			212,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,632			

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID ->		241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.13566	- 13624	
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOLEY (WILCOX, UPPER)				20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
AYLOR -A-				WELL #:	2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12226	- 12619	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17391 X	16314	-0-	-1077	-0-	743	1	15264	3	N	279	309 1	73	
						307	9							
02	16008 X	15436	-0-	-572	-0-	722	1	14463	3	N	228	117 1	184	
						251	9							
03	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	756	1	15058	3	N	247	310 1	121	
						272	9							
04	15780 X	6974	-0-	-8806	-0-	349	1	6506	3	N	108	80 1	149	
						119	9							
05	16492 X	12433	-0-	-4059	-0-	554	1	11685	3	N	176	281 1	44	
						194	9							
06	15960 X	10816	-0-	-5144	-0-	517	1	10164	3	N	123	76 1	91	
						135	9							
07	16492 X	5537	-0-	-10955	-0-	226	1	5181	3	N	118	57 1	152	
						130	9							
08	16089 X	12202	-0-	-3887	-0-	590	1	11435	3	N	161	88 1	225	
						177	9							
09	12030 X	10398	-0-	-1632	-0-	488	1	9809	3	N	92	84 1	233	
						101	9							
10	12431 X	11719	-0-	-712	-0-	530	1	11060	3	N	117	280 1	70	
						129	9							
11	11820 X	11144	-0-	-676	-0-	547	1	10411	3	N	169	98 1	141	
						186	9							
12	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT		141	
TOTAL GAS PROD:		129,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,818						

WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12488	- 13604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13950 X	9309	-0-	-4641	-0-	426	1	8747	3	Y	124	118 1	26
						136	9						
02	13050 X	7624	-0-	-5426	-0-	357	1	7155	3	Y	102	94 1	34
						112	9						
03	9889 X	8880	-0-	-1009	-0-	418	1	8335	3	Y	115	115 1	34
						127	9						
04	9570 X	8063	-0-	-1507	-0-	405	1	7572	3	Y	78	84 1	28
						86	9						
05	9889 X	8471	-0-	-1418	-0-	379	1	8003	3	Y	81	74 1	35
						89	9						
06	9000 X	8161	-0-	-839	-0-	391	1	7697	3	Y	66	67 1	34
						73	9						
07	8866 X	8354	-0-	-512	-0-	346	1	7927	3	Y	74	87 1	21
						81	9						
08	8866 X	8440	-0-	-426	-0-	410	1	7954	3	Y	69	70 1	20
						76	9						
09	DLQ G-10	8394	-0-	8394	8394	396	1	7959	3	Y	35	33 1	22
						39	9						
10	DLQ G-10	8414	-0-	8414	16808	383	1	8006	3	Y	23	29 1	16
						25	9						
11	DLQ G-10	7726	-0-	7726	24534	385	1	7319	3	Y	20	30 1	6
						22	9						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24534					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		91,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		787					

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// 20385 400 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	9466	-0-	-1384	-0-	428	1	8785	3	Y	230	203	1			43
02	7801 X	7749	-0-	-52	-0-	253	9	358	1	Y	186	164	1			65
03	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	205	9	420	1	Y	211	211	1			65
04	9150 X	8279	-0-	-871	-0-	232	9	407	1	Y	244	227	1			82
05	9455 X	8655	-0-	-800	-0-	268	9	379	1	Y	255	231	1			106
06	9150 X	8350	-0-	-800	-0-	281	9	394	1	Y	206	208	1			104
07	9021 X	8561	-0-	-460	-0-	227	9	348	1	Y	229	271	1			62
08	9021 X	8638	-0-	-383	-0-	252	9	412	1	Y	215	217	1			60
09	DLQ G-10	7276	-0-	7276	7276	237	9	341	1	Y	57	72	1			45
10	DLQ G-10	6991	-0-	6991	14267	63	9	320	1	Y	-0-	45	1			-0-
11	DLQ G-10	6420	-0-	6420	20687	27	9	321	1	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20687					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,409

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452							
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	3	Y	48	43	1			11
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	9	57	1	Y	46	38	1			19
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	51	9	67	1	Y	53	52	1			20
04	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	58	9	65	1	Y	71	64	1			27
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	78	9	60	1	Y	74	67	1			34
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	81	9	61	1	Y	60	61	1			33
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	66	9	55	1	Y	67	79	1			21
08	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	74	9	65	1	Y	63	63	1			21
09	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	69	9	66	1	Y	100	73	1			48
10	DLQ G-10	1432	-0-	1432	2927	110	9	61	1	Y	103	98	1			53
11	DLQ G-10	1399	-0-	1399	4326	113	9	65	1	Y	97	124	1			26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4326	107	9			Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 15,323

TOTAL CONDENSATE PROD: 782

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	100	1	2042	3	Y	48	45	11
						53	9						
02	2900 N	3340	-0-	440	440	155	1	3128	3	Y	52	45	18
						57	9						
03	3100 N	4039	-0-	939	1379	190	1	3784	3	Y	59	59	18
						65	9						
04	3000 N	3669	-0-	669	2048	184	1	3432	3	Y	48	49	17
						53	9						
05	5854 X	3806	-0-	-2048	-0-	171	1	3579	3	Y	51	46	22
						56	9						
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3431	3	Y	40	41	21
						44	9						
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	157	1	3609	3	Y	46	54	13
						51	9						
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	183	1	3563	3	Y	42	42	13
						46	9						
09	DLQ G-10	4187	-0-	4187	4187	195	1	3916	3	Y	69	50	32
						76	9						
10	DLQ G-10	4278	-0-	4278	8465	193	1	4002	3	Y	75	70	37
						83	9						
11	DLQ G-10	3926	-0-	3926	12391	192	1	3660	3	Y	67	87	17
						74	9						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12391					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		40,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		597							

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	3	N	22	21	139
						24	9						
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	130	1	2598	3	N	50	21	168
						55	9						
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	3	N	72	200	40
						79	9						
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	129	1	2405	3	N	60	23	77
						66	9						
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2557	3	N	50	21	106
						55	9						
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2385	3	N	46	18	134
						51	9						
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2074	3	N	29	20	143
						32	9						
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	3	N	81	201	23
						89	9						
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	3	N	20	15	28
						22	9						
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	48	1	989	3	N	30	11	47
						33	9						
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	3	N	45	18	74
						50	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		25,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		505							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AYLOR 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12106	- 12846	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	1258 1	25818 3	Y	336	313 1		108
							370 9						
02		24708 X	24313	-0-	-395	-0-	1129 1	22635 3	Y	499	424 1		183
							549 9						
03		28613 X	25328	-0-	-3285	-0-	1196 1	23844 3	Y	262	329 1		116
							288 9						
04		27690 X	21523	-0-	-6167	-0-	1084 1	20231 3	Y	189	259 1		46
							208 9						
05		28396 X	22959	-0-	-5437	-0-	1028 1	21702 3	Y	208	196 1		58
							229 9						
06		26550 X	21448	-0-	-5102	-0-	1026 1	20225 3	Y	179	169 1		68
							197 9						
07		25978 X	22881	-0-	-3097	-0-	946 1	21687 3	Y	225	246 1		47
							248 9						
08		25327 X	21756	-0-	-3571	-0-	1056 1	20489 3	Y	192	169 1		70
							211 9						
09		22230 X	21559	-0-	-671	-0-	1012 1	20318 3	Y	208	194 1		84
							229 9						
10		22971 X	20878	-0-	-2093	-0-	945 1	19725 3	Y	189	207 1		66
							208 9						
11		22140 X	18707	-0-	-3433	-0-	925 1	17592 3	Y	173	191 1		48
							190 9						
12		22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-			Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			248,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,660			

EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12341	- 13098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 -	13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		80600 X	45846	-0-	-34754	-0-	2082	1	42746	3	N	925	865	1	193
							1018	9							
02		75400 X	35175	-0-	-40225	-0-	1636	1	32763	3	N	705	641	1	257
							776	9							
03		80600 X	34850	-0-	-45750	-0-	1629	1	32425	3	N	724	744	1	237
							796	9							
04		31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1564	1	29159	3	N	586	600	1	223
							645	9							
05		48949 X	32390	-0-	-16559	-0-	1433	1	30308	3	N	590	550	1	263
							649	9							
06		44370 X	29923	-0-	-14447	-0-	1417	1	27915	3	N	537	528	1	272
							591	9							
07		37603 X	30658	-0-	-6945	-0-	1254	1	28749	3	N	595	697	1	170
							655	9							
08		34844 X	30949	-0-	-3895	-0-	1486	1	28848	3	N	559	563	1	166
							615	9							
09		31380 X	30220	-0-	-1160	-0-	1395	1	28031	3	N	722	539	1	349
							794	9							
10		32395 X	30187	-0-	-2208	-0-	1341	1	28022	3	N	749	721	1	377
							824	9							
11		29940 X	27699	-0-	-2241	-0-	1346	1	25618	3	N	668	877	1	168
							735	9							
12		30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:			359,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,360						

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK						
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668												
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 -	5215		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) JANDAR EXPLORATION, L. C. BARNES		20511 666 429781	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
WELL #:		1	RRCID -> 128477	COMPL. DATE 08/04/1988	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2803	-	2805				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORONADO (COOK MTN) CASKIDS OPERATING COMPANY WIRT, DAVIS		20702 075 139584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
WELL #:		1	RRCID -> 206439	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9770	-	9850				
01	1364 #	849	-0-	-515	-0-	613 1	236 2	N	-0-			48
02	1276 #	999	-0-	-277	-0-	777 1	222 2	N	-0-			48
03	1364 #	1110	-0-	-254	-0-	867 1	243 2	N	-0-			48
04	1290 #	545	-0-	-745	-0-	345 1	200 2	N	-0-			48
05	976 R	976	-0-	-0-	-0-	366 1	610 2	N	-0-			48
06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	670 1	552 2	N	-0-			48
07	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	861 1	503 2	N	-0-			48
08	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	839 1	549 2	N	-0-			48
09	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	817 1	551 2	N	-0-			48
10	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	525 1	822 2	N	-0-			48
*11	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	679 1	628 2	N	-0-			48
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		12,475	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTON LAKE (MIOCENE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HOWARD -C-		20988 700 549836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		2	RRCID -> 126336	COMPL. DATE 12/02/1987	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4853	-	4857				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/10/2016 - PLUGGED		02/10/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1		N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 1		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 1		N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		186
02	5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-				N	-0-		186
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-		186
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		186
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		186
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		186
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655										
HENDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.14860 - 14882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9238 X	8153	-0-	-1085	-0-	7941 2	212 9	N	193	208 1	177
02		8439 X	7230	-0-	-1209	-0-	7055 2	175 9	N	159	201 1	135
03		8277 X	7592	-0-	-685	-0-	7413 2	179 9	N	163	206 1	92
04		8010 X	7321	-0-	-689	-0-	7186 2	135 9	N	123		215
05		8153 X	7426	-0-	-727	-0-	7292 2	134 9	N	122	172 1	165
06		7890 X	7111	-0-	-779	-0-	6948 2	163 9	N	148	209 1	104
07		7719 X	7388	-0-	-331	-0-	7260 2	128 9	N	116		220
08		7595 X	6678	-0-	-917	-0-	6570 2	108 9	N	98	184 1	134
09		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8212 2	142 9	N	129	178 1	85
10		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7490 2	161 9	N	146	21 1	210
11		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089 2	119 9	N	108	191 1	127
12		8308 X	7603	-0-	-705	-0-	7459 2	144 9	N	131	46 1	212
TOTAL GAS PROD:		89,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,636						

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #:		1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916 - 14452	
01		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1472 2	68 9	Y	62	182 1	105
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1295 2	197 9	Y	179	175 1	109
03		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1372 2	84 9	Y	76	5 1	180
04		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	1343 2	76 9	Y	69	172 1	77
05		1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1346 2	74 9	Y	67		144
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1366 2	81 9	Y	74	6 1	212
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1400 2	70 9	Y	64	187 1	89
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1453 2	62 9	Y	56		145
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1146 2	66 9	Y	60		205
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1420 2	89 9	Y	81	189 1	97
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1363 2	72 9	Y	65		162
*12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1030 2	91 9	Y	83	6 1	239
TOTAL GAS PROD:		17,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		936						

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655									
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	54405 X	39871	-0-	-14534	-0-	38240 2	1631 9	Y	1483	1396 1	301
02	47589 X	37132	-0-	-10457	-0-	35559 2	1573 9	Y	1430	1604 1	127
03	47771 X	38400	-0-	-9371	-0-	36840 2	1560 9	Y	1418	1226 1	319
04	43830 X	36544	-0-	-7286	-0-	35202 2	1342 9	Y	1220	1278 1	261
05	42160 X	37071	-0-	-5089	-0-	35703 2	1368 9	Y	1244	1301 1	204
06	38580 X	35259	-0-	-3321	-0-	33804 2	1455 9	Y	1323	1380 1	147
07	39680 X	36563	-0-	-3117	-0-	35247 2	1316 9	Y	1196	1099 1	244
08	38409 X	34140	-0-	-4269	-0-	32989 2	1151 9	Y	1046	1106 1	184
09	36540 X	32435	-0-	-4105	-0-	31366 2	1069 9	Y	972	900 1	256
10	37076 X	35344	-0-	-1732	-0-	34125 2	1219 9	Y	1108	1022 1	342
11	35370 X	33109	-0-	-2261	-0-	32052 2	1057 9	Y	961	1146 1	157
12	36549 X	33657	-0-	-2892	-0-	32330 2	1327 9	Y	1206	1116 1	247
TOTAL GAS PROD:		429,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,607					

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIS RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672			
01	128433 X	-0-	-0-	-128433	-0-			Y	-0-	140	
02	116522 X	-0-	-0-	-116522	-0-			Y	-0-	140	
03	108624 X	-0-	-0-	-108624	-0-			Y	-0-	140	
04	22020 X	-0-	-0-	-22020	-0-			Y	-0-	140	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	140	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		150655								
ZELDA		WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14188 - 14296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-				Y	-0-		98
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	13786 - 13868		
01	4278 X	3704	-0-	-574	-0-	3536	2	168	9	Y	153	191	1	181
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3574	2	238	9	Y	216	193	1	204
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3671	2	204	9	Y	185	199	1	190
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3806	2	256	9	Y	233	179	1	244
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3834	2	167	9	Y	152	189	1	207
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3625	2	182	9	Y	165	203	1	169
07	3782 X	2980	-0-	-802	-0-	2861	2	119	9	Y	108			277
08	53114 X	53114	-0-	-0-	-0-	47665	2	5449	9	Y	4954	5158	1	73
09	25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	23381	2	2532	9	Y	2302	2190	1	185
10	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	23128	2	2553	9	Y	2321	2035	1	471
11	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	16457	2	1744	9	Y	1585	1657	1	399
*12	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	15651	2	1532	9	Y	1393	1587	1	205
TOTAL GAS PROD:		166,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,767						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		SWILLEY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	14272 - 14523
01	4154 X	18	-0-	-4136	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	1943 X	10	-0-	-1933	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	133 X	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005													
SWILLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	14781	PERF.14505 -	14565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		10602 X	10229	-0-	-373	-0-	738	1	8982	2	Y	463	531	1	78
							509	9							
02		9918 X	9627	-0-	-291	-0-	643	1	8471	2	Y	466	376	1	168
							513	9							
03		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	827	1	8978	2	Y	436	559	1	45
							480	9							
04		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	829	1	8831	2	Y	448	373	1	120
							493	9							
05		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	895	1	8736	2	Y	454	365	1	209
							499	9							
06		9720 X	9489	-0-	-231	-0-	882	1	8214	2	Y	357	377	1	189
							393	9							
07		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	973	1	8691	2	Y	361	371	1	179
							397	9							
08		10044 X	9033	-0-	-1011	-0-	1304	1	7326	2	Y	366	374	1	171
							403	9							
09		9240 X	9195	-0-	-45	-0-	1380	1	7364	2	Y	410	370	1	211
							451	9							
10		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	1492	1	7833	2	Y	395	533	1	73
							435	9							
11		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	1463	1	7677	2	Y	386	353	1	106
							425	9							
12		9548 X	9475	-0-	-73	-0-	3130	1	5950	2	Y	359	360	1	105
							395	9							
TOTAL GAS PROD:		117,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,901							

E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	15446	PERF.15072 -	15090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		25389 X	22154	-0-	-3235	-0-	1640	1	19967	2	N	497	605	1	145
							547	9							
02		23345 X	20378	-0-	-2967	-0-	1403	1	18490	2	N	441	376	1	210
							485	9							
03		22103 X	21147	-0-	-956	-0-	1742	1	18921	2	N	440	383	1	267
							484	9							
04		21390 X	19740	-0-	-1650	-0-	1656	1	17631	2	N	412	576	1	103
							453	9							
05		22103 X	20254	-0-	-1849	-0-	1839	1	17951	2	N	422	390	1	135
							464	9							
06		21390 X	19302	-0-	-2088	-0-	1831	1	17054	2	N	379	386	1	128
							417	9							
07		21793 X	19657	-0-	-2136	-0-	1919	1	17143	2	N	541	556	1	113
							595	9							
08		21142 X	17818	-0-	-3324	-0-	2635	1	14802	2	N	346	374	1	85
							381	9							
09		18750 X	18371	-0-	-379	-0-	2838	1	15142	2	N	355	192	1	248
							391	9							
10		19375 X	18447	-0-	-928	-0-	2889	1	15166	2	N	356	372	1	232
							392	9							
11		18750 X	17606	-0-	-1144	-0-	2755	1	14452	2	N	363	353	1	242
							399	9							
12		19375 X	16566	-0-	-2809	-0-	5575	1	10597	2	N	358	540	1	60
							394	9							
TOTAL GAS PROD:		231,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,910							

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15593 X	12234	-0-	-3359	-0-	928 1	11306 2	N	-0-		-0-
02		13398 X	11031	-0-	-2367	-0-	778 1	10253 2	N	-0-		-0-
03		12648 X	11338	-0-	-1310	-0-	956 1	10382 2	N	-0-		-0-
04		12240 X	11087	-0-	-1153	-0-	952 1	10135 2	N	-0-		-0-
05		12648 X	11058	-0-	-1590	-0-	1028 1	10030 2	N	-0-		-0-
06		11850 X	10525	-0-	-1325	-0-	1020 1	9505 2	N	-0-		-0-
07		11780 X	10692	-0-	-1088	-0-	1076 1	9616 2	N	-0-		-0-
08		11470 X	9627	-0-	-1843	-0-	1455 1	8172 2	N	-0-		-0-
09		10500 X	9851	-0-	-649	-0-	1555 1	8296 2	N	-0-		-0-
10		10850 X	10349	-0-	-501	-0-	1656 1	8693 2	N	-0-		-0-
11		10500 X	9633	-0-	-867	-0-	1542 1	8091 2	N	-0-		-0-
12		10695 X	9406	-0-	-1289	-0-	3243 1	6163 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		126,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA)		21029 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655									
FUTURE SACE LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257767	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	16648	PERF.16148 - 16164
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/13/2015 - P/A 05/13/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COVE (MA ZONE)		21188 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE) //CONT.// 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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

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

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-				

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

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

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

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

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		5	RRCID ->	045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COVE (MF ZONE)		21188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

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

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

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

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

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

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

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

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

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

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
 GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030

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

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

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.) CHOICE EXPLORATION, INC. MCH		21798 240 150655	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
		WELL #:	1	RRCID -> 271517	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 15993	PERF. 15146 - 15154						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CROSBY, WEST (CABOT SAND) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING RAMPART GAS UNIT 1		21830 400 664125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
		WELL #:	1	RRCID -> 275350	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 9280 - 9285						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		86521	86377	-0-	-144	-0-	84605 3	1772 9	Y	1611	1523 1		356
02		80941	80941	-0-	-0-	-0-	79399 3	1542 9	Y	1402	1590 1		168
03		92287 #	83771	-0-	-8516	-0-	82233 3	1538 9	Y	1398	1421 1		145
04		87480 #	75653	-0-	-11827	-0-	74224 1	1429 9	Y	1299	1248 1		196
05		89342 #	50918	-0-	-38424	-0-	50071 1	847 9	Y	770	783 1		183
06		83730 #	63225	-0-	-20505	-0-	61906 3	1319 9	Y	1199	1148 1		234
07		86521 #	63823	-0-	-22698	-0-	62528 3	1295 9	Y	1177	1065 1		346
08		83762 #	67364	-0-	-16398	-0-	66098 3	1266 9	Y	1151	1275 1		222
09		66822 R	66822	-0-	-0-	-0-	65682 3	1140 9	Y	1036	976 1		282
10		65348 #	59025	-0-	-6323	-0-	57892 3	1133 9	Y	1030	1032 1		280
11		65190 #	48396	-0-	-16794	-0-	47384 3	1012 9	Y	920	921 1		279
12		69037 #	NO RPT	-0-	-69037	-0-			Y	NO RPT			279
TOTAL GAS PROD:			746,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,993			

OIL AND GAS DIVISION

CROSBY, WEST (Y-3)													21830 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING													664125								
LAKEWOOD GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 281268		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		30349	6062	-0-	-24287	690191	29	1	5912	3	Y	110	98	1	23						
							121	9													
02		28391	2089	-0-	-26302	663889	38	1	2032	3	Y	17	36	1	4						
							19	9													
03		30349	3121	-0-	-27228	636661	9	1	3078	3	Y	31	31	1	4						
							34	9													
04		29370	2555	-0-	-26815	609846	13	1	2508	3	Y	31	30	1	5						
							34	9													
05		30349	484	-0-	-29865	579981	484	3			Y	-0-	4	1	1						
06		29370	2019	-0-	-27351	552630	34	1	1967	3	Y	16	14	1	3						
							18	9													
07		30349	2292	-0-	-28057	524573	34	1	2243	3	Y	14	13	1	4						
							15	9													
08		30349	244	-0-	-30105	494468	34	1	210	3	Y	-0-	3	1	1						
09		29370	823	-0-	-28547	465921	10	1	810	3	Y	3	3	1	1						
							3	9													
10		30349	64	-0-	-30285	435636	64	3			Y	-0-			1						
11		29370	-0-	-0-	-29370	406266					Y	-0-			1						
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	406266					Y	NO RPT			1						
TOTAL GAS PROD:			19,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			222												

CROSS CREEK (WILCOX)													21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
REDBIRD ENERGY SERVICES													696672								
BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	1241	1	6812	2	N	5		249							
							6	9													
02		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8584	2	8	9	N	7	174	1	82						
03		7998 X	6612	-0-	-1386	-0-	6606	2	6	9	N	5		87							
04		7740 X	7046	-0-	-694	-0-	6991	2	55	9	N	50		137							
05		9176 X	7921	-0-	-1255	-0-	7902	2	19	9	N	17		154							
06		8880 X	7602	-0-	-1278	-0-	7600	2	2	9	N	2		156							
07		9176 X	7068	-0-	-2108	-0-	7062	2	6	9	N	5		161							
08		7936 X	7233	-0-	-703	-0-	7227	2	6	9	N	5		166							
09		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3		169							
10		7936 X	7630	-0-	-306	-0-	7627	2	3	9	N	3	128	1	44						
11		7590 X	7200	-0-	-390	-0-	7193	2	7	9	N	6		50							
12		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT		50							
TOTAL GAS PROD:			81,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			108												

BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 2	RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	292	-0-	292	769	292	2			Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	77	-0-	77	846	77	2			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-			-0-						
08		909 X	63	-0-	-846	-0-	63	2			Y	-0-			-0-						
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			-0-						
*10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-						
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:			1,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			3												

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
REDBIRD ENERGY SERVICES		//CONT.//		696672								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	157025	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	16854	PERF.10582 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	138
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	138
03		T. A.	59	-0-	59	59	2			Y	-0-	138
04		T. A.	710	-0-	710	769	2	31	9	Y	28	11
05	14B2 EXT		188	-0-	188	957	2			Y	-0-	11
06	1080 X		123	-0-	-957	-0-	2			Y	-0-	11
07	105 X		105	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	11
08	186 N		81	-0-	-105	-0-	2			Y	-0-	11
09	120 N		75	-0-	-45	-0-	2			Y	-0-	11
*10	538 N		538	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	11
*11	520 N		520	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	160513	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11077 - 11370	
01	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	1339	1	3255	2	Y	101	421
						111	9					
02	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2047	2	88	9	Y	80	142
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3585	2	58	9	Y	53	17
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3965	2	194	9	Y	176	23
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-	23
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3550	2	222	9	Y	202	225
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3620	2	9	9	Y	8	47
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4642	2	220	9	Y	200	61
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5176	2	143	9	Y	130	9
*10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5751	2	197	9	Y	179	4
*11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			Y	-0-	4
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-				Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		47,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,129						

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	161314	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009 - 10559	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
REDBIRD ENERGY SERVICES		//CONT.//		696672										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11135	- 11138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL DEPTH 11822	PERF.10770	- 11040					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10000	- 10003					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108 2				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	108 X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD ENERGY SERVICES 696672
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
03	T. A.	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			28	
04	T. A.	976	-0-	976	1005	976	2			Y	-0-			28	
05	14B2 EXT	155	-0-	155	1160	155	2			Y	-0-			28	
06	T. A.	122	-0-	122	1282	122	2			Y	-0-			28	
07	T. A.	127	-0-	127	1409	127	2			Y	-0-			28	
08	1500	131	-0-	-1369	40	131	2			Y	-0-			28	
09	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-			28	
*10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			28	
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			28	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			5,671											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

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

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

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

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10022	- 10184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			57
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.11792	- 11822
01		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-		N	-0-			90
02		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-		N	-0-			90
03		19	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			90
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DUNCAN, F. B.				2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840	- 11860	
01		PRTL PLG	10941	-0-	10941	123491	10839	2	102	9	N	93	262
02		PRTL PLG	7194	-0-	7194	130685	7093	2	101	9	N	92	169
03		PRTL PLG	2969	-0-	2969	133654	2941	2	28	9	N	25	194
04		PRTL PLG	1183	-0-	1183	134837	1180	2	3	9	N	3	197
05		PRTL PLG	1766	-0-	1766	136603	1764	2	2	9	N	2	199
06		PRTL PLG	1200	-0-	1200	137803	1190	2	10	9	N	9	157
07		PRTL PLG	1869	-0-	1869	139672	1861	2	8	9	N	7	164
08		PRTL PLG	907	-0-	907	140579	907	2			N	-0-	164
09		PRTL PLG	1386	-0-	1386	141965	1386	2			N	-0-	164
10		PRTL PLG	1203	-0-	1203	143168	1203	2			N	-0-	164
11		PRTL PLG	897	-0-	897	144065	897	2			N	-0-	164
12		PRTL PLG	804	-0-	804	144869	790	2	14	9	N	13	177
TOTAL GAS PROD:			32,319	TOTAL CONDENSATE PROD:				244					

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.// 835611													
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3441 X	2870	-0-	-571	-0-	2802	2	68	9	N	62				205
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3468	2	70	9	N	64	165	1		104
03	3844 X	1238	-0-	-2606	-0-	1218	2	20	9	N	18	47	1		75
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3510	2	64	9	N	58	83	1		50
05	3782 X	3665	-0-	-117	-0-	3591	2	74	9	N	67				117
06	3660 X	1404	-0-	-2256	-0-	1380	2	24	9	N	22	82	1		57
07	3782 X	2483	-0-	-1299	-0-	2455	2	28	9	N	25				82
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3948	2	64	9	N	58	75	1		65
09	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3463	2	41	9	N	37				102
10	3658 X	944	-0-	-2714	-0-	936	2	8	9	N	7				109
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3039	2	51	9	N	46				155
12	3999 X	283	-0-	-3716	-0-	283	2			N	-0-	113	1		42
TOTAL GAS PROD:		30,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		464									

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18342	2	336	9	N	305	173	1		226
02	17690 X	16299	-0-	-1391	-0-	16045	2	254	9	N	231	342	1		115
03	19344 X	17121	-0-	-2223	-0-	16872	2	249	9	N	226	179	1		162
04	18720 X	15251	-0-	-3469	-0-	15028	2	223	9	N	203	187	1		178
05	19344 X	15012	-0-	-4332	-0-	14802	2	210	9	N	191	185	1		184
06	18090 X	15484	-0-	-2606	-0-	15279	2	205	9	N	186	130	1		240
07	17422 X	16865	-0-	-557	-0-	16602	2	263	9	N	239	351	1		128
08	17112 X	16375	-0-	-737	-0-	16184	2	191	9	N	174	177	1		125
09	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	17656	2	228	9	N	207	175	1		157
10	15500 X	14521	-0-	-979	-0-	14300	2	221	9	N	201	183	1		175
11	15000 X	13206	-0-	-1794	-0-	13010	2	196	9	N	178	189	1		164
12	15500 X	15281	-0-	-219	-0-	15055	2	226	9	N	205				369
TOTAL GAS PROD:		191,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,546									

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5394 X	1252	-0-	-4142	-0-	1205	2	47	9	N	43				225
02	5046 X	2301	-0-	-2745	-0-	2212	2	89	9	N	81	181	1		125
03	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8124	2	141	9	N	128	109	1		144
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6277	2	113	9	N	103	108	1		139
05	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7884	2	143	9	N	130				269
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7155	2	114	9	N	104	163	1		210
07	6324 X	3114	-0-	-3210	-0-	3066	2	48	9	N	44				254
08	6324 X	4083	-0-	-2241	-0-	4028	2	55	9	N	50	169	1		135
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4029	2	52	9	N	47				182
10	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	2803	2	36	9	N	33				215
11	3240 X	2146	-0-	-1094	-0-	2114	2	32	9	N	29				244
*12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3643	2	57	9	N	52				296
TOTAL GAS PROD:		53,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		844									

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.// 835611													
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10185 - 10200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* CUMU	* STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT			AMT	AMT		
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1888	2	194	9	N	176	188	1	217
02	1885	N	1853	-0-	-32	-0-	1706	2	147	9	N	134	174	1	177
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1829	2	212	9	N	193	260	1	110
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1773	2	140	9	N	127			237
05	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1737	2	139	9	N	126	191	1	172
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1801	2	118	9	N	107			279
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1843	2	117	9	N	106	181	1	204
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1836	2	147	9	N	134	178	1	160
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1846	2	185	9	N	168	176	1	152
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1806	2	140	9	N	127			279
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1579	2	50	9	N	45	175	1	149
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	951	2	299	9	N	272	70	1	351
TOTAL GAS PROD:		22,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,715							

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 11810 - 11830					
01	9455	X	8221	-0-	-1234	-0-	8000	2	221	9	N	201	181	1	279
02	8845	X	7657	-0-	-1188	-0-	7460	2	197	9	N	179	359	1	99
03	8587	X	7933	-0-	-654	-0-	7728	2	205	9	N	186	138	1	147
04	8310	X	7413	-0-	-897	-0-	7231	2	182	9	N	165	194	1	118
05	8587	X	7432	-0-	-1155	-0-	7257	2	175	9	N	159			277
06	7950	X	7587	-0-	-363	-0-	7414	2	173	9	N	157	277	1	157
07	8184	X	6642	-0-	-1542	-0-	6502	2	140	9	N	127	177	1	107
08	7936	X	6605	-0-	-1331	-0-	6462	2	143	9	N	130	108	1	129
09	7410	X	5580	-0-	-1830	-0-	5467	2	113	9	N	103			232
10	7843	X	5915	-0-	-1928	-0-	5780	2	135	9	N	123	178	1	177
11	7590	X	1512	-0-	-6078	-0-	1487	2	25	9	N	23			200
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7256	2	193	9	N	175	190	1	185
TOTAL GAS PROD:		79,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,728							

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
OBLAEN RESOURCES LLC		617546													
GARDNER DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9838 - 9914					
01	56234	#	50438	-0-	-5796	-0-	49342	2	1096	9	N	996	1072	1	354
02	52606	#	47152	-0-	-5454	-0-	46139	2	1013	9	N	921	866	1	409
03	55118	#	50060	-0-	-5058	-0-	49017	2	1043	9	N	948	1151	1	206
04	52860	#	48624	-0-	-4236	-0-	47639	2	985	9	N	895	718	1	383
05	53630	#	49812	-0-	-3818	-0-	48797	2	1015	9	N	923	889	1	417
06	48810	#	46663	-0-	-2147	-0-	45749	2	914	9	N	831	1047	1	201
07	50406	#	45941	-0-	-4465	-0-	45083	2	858	9	N	780	696	1	285
08	50251	#	44438	-0-	-5813	-0-	43613	2	825	9	N	750	712	1	323
09	40765	R	40765	-0-	-0-	-0-	40010	2	755	9	N	686	699	1	310
10	43818	R	43818	-0-	-0-	-0-	42936	2	882	9	N	802	712	1	400
11	41256	R	41256	-0-	-0-	-0-	40458	2	798	9	N	725	706	1	419
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			419
TOTAL GAS PROD:		508,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,257							

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"															
22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169															
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	310	1	7530	2	N	305	1	8	488	
						336	9								
02	7424 X	7114	-0-	-310	-0-	287	1	6418	2	N	372	542	1	8	317
						409	9								
03	7595 X	7225	-0-	-370	-0-	307	1	6918	2	N	-0-			317	
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	273	1	6513	2	N	534	538	1	8	312
						587	9								
05	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	310	1	7382	2	N	286			598	
						315	9								
06	7350 X	7120	-0-	-230	-0-	270	1	6446	2	N	367	1	8	964	
						404	9								
07	7595 X	7585	-0-	-10	-0-	310	1	6880	2	N	359	900	1	423	
						395	9								
08	7595 X	6910	-0-	-685	-0-	282	1	6416	2	N	193	1	8	615	
						212	9								
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	291	1	7420	2	N	276	532	1	359	
						304	9								
10	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	310	1	7556	2	N	289	179	1	8	468
						318	9								
*11	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	300	1	7281	2	N	281	402	1	347	
						309	9								
12	7595 X	7462	-0-	-133	-0-	307	1	6836	2	N	290	180	1	8	456
						319	9								
TOTAL GAS PROD:		91,061			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,552								

STONE 'B'															
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	122388 X	114910	-0-	-7478	-0-	310	1	111376	2	N	2931	3088	1	424	
						3224	9								
02	113593 X	103660	-0-	-9933	-0-	290	1	100502	2	N	2607	2731	1	8	299
						2868	9								
03	119939 X	111279	-0-	-8660	-0-	310	1	107985	2	N	2713	2715	1	8	296
						2984	9								
04	112560 X	106667	-0-	-5893	-0-	300	1	103538	2	N	2572	2692	1	8	175
						2829	9								
05	116312 X	109223	-0-	-7089	-0-	310	1	105945	2	N	2698	2640	1	8	232
						2968	9								
06	111210 X	103696	-0-	-7514	-0-	300	1	100911	2	N	2259	1775	1	8	715
						2485	9								
07	111290 X	106029	-0-	-5261	-0-	310	1	102952	2	N	2515	2705	1	8	523
						2767	9								
08	111290 X	95016	-0-	-16274	-0-	288	1	92569	2	N	1963	2297	1	189	
						2159	9								
09	103920 X	98330	-0-	-5590	-0-	300	1	95689	2	N	2128	2111	1	8	205
						2341	9								
10	107384 X	104937	-0-	-2447	-0-	310	1	102096	2	N	2301	1894	1	8	610
						2531	9								
11	103710 X	101919	-0-	-1791	-0-	300	1	99100	2	N	2290	2639	1	261	
						2519	9								
12	106020 X	97237	-0-	-8783	-0-	307	1	94579	2	N	2137	1893	1	8	504
						2351	9								
TOTAL GAS PROD:		1,252,903			TOTAL CONDENSATE PROD:		29,114								

OIL AND GAS DIVISION

D. H. J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH		22597 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER						
WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 4559 - 4563						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A		22688 228 003599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5556 - 5561						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
T. A.														
T. A.														
T. A.		296		296		296	2							
T. A.						296								
T. A.						296								
	611 X	315		-296		315	2							
	321 X	321		-0-		321	2							
	310 X	224		-86		224	2							
	0 X			-0-										
	341 X	4		-337		4	2							
	330 X			-330										
	310 X			-310										
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DABOVAL (FRIO #7-6220) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP C. J. DABOVAL -A-		22688 456 003599		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6248 - 6252						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12			
11780		7902		-3878		7309	2	593	9	Y	539	505	1	155
11020				-11020						Y	115	174	1	96
11687		4923		-6764		4655	2	268	9	Y	244	182	1	158
10860 #		9455		-1405		8818	2	637	9	Y	579	660	1	77
9703 #		6780		-2923		6143	2	637	9	Y	579	488	1	168
7650 #		6187		-1463		5542	2	645	9	Y	586	494	1	260
9765 #		4971		-4794		4359	2	612	9	Y	556	690	1	126
9765 #		3450		-6315		2897	2	553	9	Y	503	494	1	135
6180		2431		-3749		1866	2	565	9	Y	514	503	1	146
6386		2752		-3634		2279	2	473	9	Y	430	505	1	71
6180		3424		-2756		2912	2	512	9	Y	465	361	1	175
4960 #		3165		-1795		2706	2	459	9	Y	417	515	1	77
TOTAL GAS PROD:		55,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,527								

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29853 #	29367	-0-	-486	-0-	29218 2	149 9	N	135	178 1	54
02		28797 #	18171	-0-	-10626	-0-	18020 2	151 9	N	137		191
03		30783 #	17188	-0-	-13595	-0-	17098 2	90 9	N	82	174 1	99
04		29790 #	10178	-0-	-19612	-0-	10120 2	58 9	N	53		152
05		29729 #	5710	-0-	-24019	-0-	5677 2	33 9	N	30		182
06		28410 #	5129	-0-	-23281	-0-	5108 2	21 9	N	19	171 1	30
07		19437 #	7892	-0-	-11545	-0-	7844 2	48 9	N	44		74
08		17174 #	8819	-0-	-8355	-0-	8754 2	65 9	N	59		133
09		9300	8197	-0-	-1103	-0-	8183 2	14 9	N	13		146
10		7905 #	5947	-0-	-1958	-0-	5947 2		N	-0-		146
11		8520 #	3550	-0-	-4970	-0-	3550 2		N	-0-		146
12		8804 #	635	-0-	-8169	-0-	635 2		N	-0-		146
TOTAL GAS PROD:		120,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		572				

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DALLARDSVILLE (WILCOX)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
BLACK STONE MINERALS												
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK												
450175												
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1015	1	217	9	N	147
02		1015 #	915	-0-	-100	-0-	770	1	145	9	N	279
03		1085 #	936	-0-	-149	-0-	875	1	61	9	N	160
04		1050 #	411	-0-	-639	-0-	385	1	26	9	N	184
05		1085 #	335	-0-	-750	-0-	280	1	55	9	N	55
06		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	55
07		992 #	470	-0-	-522	-0-	420	1	50	9	N	100
08		930 #	330	-0-	-600	-0-	315	1	15	9	N	114
09		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	735	1	472	9	N	189
10		1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1085	1	405	9	N	197
11		1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1050	1	249	9	N	244
*12		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1085	1	281	9	N	145
TOTAL GAS PROD:			9,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,795			

DAMASCUS (CARTER)												
XTO ENERGY INC.												
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2												
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
945936												
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5363 X	4467	-0-	-896	-0-	226	1	3958	2	Y	167
							283	9				
02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	250	1	4805	2	Y	167
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	279	1	5257	2	Y	167
04		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	266	1	4698	2	Y	167
05		4867 X	4865	-0-	-2	-0-	228	1	4463	2	Y	136
							174	9				
06		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	327	1	4672	2	Y	136
07		4867 X	2214	-0-	-2653	-0-	221	1	1993	2	Y	136
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136
09		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	Y	136
10		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	253	1	5006	2	Y	136
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	162	1	3050	2	Y	136
*12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	197	1	3742	2	Y	136
TOTAL GAS PROD:			45,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			416			

DAMASCUS (SEAMANS)			22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
SEAMANS, ELMER			WELL #:	1	RRCID ->	086345	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	9150 - 9170
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	187 1	3089 2	N	16		165	
02	2755 X	1969	-0-	-786	-0-	18 9	110 1	N	15		180	
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	17 9	183 1	N	2		182	
04	2850 X	2000	-0-	-850	-0-	2 9	121 1	N	11		193	
05	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	12 9	150 1	N	6		199	
06	2850 X	2225	-0-	-625	-0-	7 9	140 1	N	6		205	
07	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	1 9	146 1	N	-0-		205	
08	2945 X	2076	-0-	-869	-0-		143 1	N	-0-		205	
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		186 1	N	1		206	
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		1 9	N	9		215	
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-		166 1	N	20	172 1	63	
12	2945 N	325	-0-	-2620	-0-		10 9	N	-0-		63	
							21 1					
TOTAL GAS PROD:		28,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

CARTER BROS.			GAS UNIT NO. 5		WELL #:		5		RRCID ->		102341		COMPL. DATE		09/23/1982		TOTAL DEPTH		9230		PERF. 9092 - 9122	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
01	15097 X	13204	-0-	-1893	-0-	751 1	12425 2	Y	25		258											
02	14123 X	13537	-0-	-586	-0-	28 9	763 1	Y	38	183 1	113											
03	14570 X	13385	-0-	-1185	-0-	42 9	751 1	Y	54		167											
04	13770 X	12756	-0-	-1014	-0-	59 9	771 1	Y	20		187											
05	14477 X	13290	-0-	-1187	-0-	22 9	793 1	Y	78		265											
06	14010 X	12455	-0-	-1555	-0-	86 9	779 1	Y	32		297											
07	14477 X	12479	-0-	-1998	-0-	35 9	770 1	Y	18	180 1	135											
08	13392 X	12320	-0-	-1072	-0-	20 9	850 1	Y	-0-		135											
09	12870 X	11465	-0-	-1405	-0-		730 1	Y	-0-		135											
10	13299 X	11579	-0-	-1720	-0-		711 1	Y	16		151											
11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-		18 9	Y	75		226											
12	12493 X	2575	-0-	-9918	-0-		724 1	Y	10		236											
							83 9															
							164 1															
							11 9															
TOTAL GAS PROD:		141,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		366																

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

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

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

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

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	N	-0-			167
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	1			168
						1	9							
03	1178 N	698	-0-	-480	-0-	39	1	659	2	N	-0-			168
04	1680 N	1038	-0-	-642	-0-	63	1	975	2	N	-0-			168
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	N	5			173
						6	9							
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	N	9			182
						10	9							
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	105	1	1597	2	N	-0-			182
08	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	72	1	975	2	N	-0-			182
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	96	1	1417	2	N	-0-			182
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	84	1	1283	2	N	3			185
						3	9							
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	12			197
						13	9							
12	1550 N	316	-0-	-1234	-0-	20	1	296	2	N	-0-			197
TOTAL GAS PROD:		14,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

DAMASCUS (WOODBINE 9230)		22876 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
XTO ENERGY INC.		945936												
BIRCH, R. E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194357		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9350 - 9360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAMASCUS (WOODBINE 9300)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	N	68
							3	9				
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	68
03		1085 N	965	-0-	-120	-0-	54	1	911	2	N	68
04		1050 N	804	-0-	-246	-0-	48	1	752	2	N	72
							4	9				
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	72
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	75
							3	9				
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	N	78
							3	9				
08		1054 N	611	-0-	-443	-0-	42	1	565	2	N	82
							4	9				
09		1020 N	726	-0-	-294	-0-	46	1	680	2	N	82
10		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	69	1	1059	2	N	85
							3	9				
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1039	2	N	86
							1	9				
12		744 N	364	-0-	-380	-0-	23	1	341	2	N	86
TOTAL GAS PROD:			10,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	8		121
						9	9						
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	13		134
						14	9						
03	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	83	1	1383	2	Y	17		151
						19	9						
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	Y	2		153
						2	9						
05	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	86	1	1353	2	Y	14		167
						15	9						
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	86	1	1288	2	Y	-0-		167
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	86	1	1303	2	Y	25	103 1	89
						28	9						
08	1457 N	1197	-0-	-260	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-		89
09	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	84	1	1232	2	Y	18		107
						20	9						
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	2		109
						2	9						
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	83	1	1343	2	Y	-0-		109
12	1395 N	385	-0-	-1010	-0-	25	1	360	2	Y	-0-		109
TOTAL GAS PROD:		15,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	145	-0-	-940	-0-	8	1	136	2	Y	1		113
						1	9						
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	16		129
						18	9						
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	2	Y	19		148
						21	9						
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	Y	3		151
						3	9						
05	1519 N	524	-0-	-995	-0-	31	1	486	2	Y	6		157
						7	9						
06	1440 N	87	-0-	-1353	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		157
07	1240 N	486	-0-	-754	-0-	30	1	453	2	Y	3	86 1	74
						3	9						
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		74
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	2		76
						2	9						
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	Y	1		77
						1	9						
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-		77
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	2	Y	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		8,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/16

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

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975					
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	905	2	Y	-0-		209
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-		209
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-		209
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	2	Y	-0-		209
05	775 N	651	-0-	-124	-0-	39	1	612	2	Y	-0-		209
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	46	1	688	2	Y	-0-		209
07	713 N	523	-0-	-190	-0-	32	1	491	2	Y	-0-		209
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	-0-		209
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	38	1	554	2	Y	-0-		209
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	Y	-0-		209
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	30	1	492	2	Y	15		224
						17	9						
12	620 N	138	-0-	-482	-0-	9	1	129	2	Y	-0-		224

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

XTO ENERGY INC. ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	52	1	62	2	Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	153	1	359	2	Y	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	163	1	357	2	Y	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	187	1	342	2	Y	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	Y	-0-		-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	293	1	273	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	1			Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	166	1	146	2	Y	-0-		-0-
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	191	1	347	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012

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

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

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

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

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 LINAN OIL & GAS, INC. 500806
 HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

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

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

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 #	2241	-0-	-115	-0-	376 1	1865 2	N	-0-			-0-
02		2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	375 1	1865 2	N	-0-			-0-
03		2511 N	834	-0-	-1677	-0-	143 1	691 2	N	-0-			-0-
04		2160 N	838	-0-	-1322	-0-	145 1	693 2	N	-0-			-0-
05		2387 N	838	-0-	-1549	-0-	146 1	692 2	N	-0-			-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	152 1	798 2	N	-0-			-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	191 1	794 2	N	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	193 1	665 2	N	-0-			-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	534 1	2158 2	N	-0-			-0-
10		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	534 1	2455 2	N	-0-			-0-
11		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535 1	2454 2	N	-0-			-0-
*12		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	535 1	2454 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7054 - 7062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	260	-0-	-174	-0-	260 1		N	-0-			25
02		464 N	85	-0-	-379	-0-	85 1		N	-0-			25
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	549 1	228 2	N	-0-			25
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	493 1	6 2	N	-0-			25
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			25
06		750 N	135	-0-	-615	-0-	135 1		N	-0-			25
07		527 N	227	-0-	-300	-0-	227 1		N	-0-			25
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		N	-0-			25
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 1		N	-0-			25
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 1		N	-0-			25
11		390 N	136	-0-	-254	-0-	136 1		N	-0-			25
12		279 N	136	-0-	-143	-0-	136 1		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		3,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNETT ESTATE		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-			83
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	162 1	1 2	N	-0-			83
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	193 1	136 2	N	-0-			83
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	196 1	5 2	N	-0-			83
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 1		N	-0-			83
06		330 N	173	-0-	-157	-0-	173 1		N	-0-			83
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 1		N	-0-			83
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-			83
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		N	-0-			83
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 1		N	-0-			83
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1		N	-0-			83
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 1		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		2,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191								
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 X	214	-0-	-871	-0-	214 1		N	-0-	61
02	348 X	157	-0-	-191	-0-	156 1		N	-0-	61
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	381 1	200 2	N	-0-	61
04	390 X	149	-0-	-241	-0-	147 1	2 2	N	-0-	61
05	403 X	272	-0-	-131	-0-	272 1		N	-0-	61
06	570 X	292	-0-	-278	-0-	292 1		N	-0-	61
07	589 X	516	-0-	-73	-0-	516 1		N	-0-	61
08	589 X	313	-0-	-276	-0-	313 1		N	-0-	61
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-	61
10	527 X	336	-0-	-191	-0-	336 1		N	-0-	61
11	510 X	279	-0-	-231	-0-	279 1		N	-0-	61
12	527 X	279	-0-	-248	-0-	279 1		N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:		3,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250		
01	2077 X	1851	-0-	-226	-0-	1851 1		N	-0-	54
02	2349 X	1693	-0-	-656	-0-	1689 1	4 2	N	-0-	54
03	2511 X	2403	-0-	-108	-0-	1889 1	514 2	N	-0-	54
04	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2161 1	17 2	N	-0-	54
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 1		N	-0-	54
06	2340 X	1634	-0-	-706	-0-	1634 1		N	-0-	54
07	2418 X	2107	-0-	-311	-0-	2107 1		N	-0-	54
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 1		N	-0-	54
09	2190 X	1496	-0-	-694	-0-	1496 1		N	-0-	54
10	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2078 1		N	-0-	54
11	2820 X	1957	-0-	-863	-0-	1957 1		N	-0-	54
12	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	1957 1		N	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		24,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.		848271		RRCID -> 278624		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7026 - 7133		
RICE		WELL #: 2ST								
01	36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-			N	-0-	-0-
02	34307 X	-0-	-0-	-34307	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/12/2016		- P/A 10/12/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																	
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310														
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30442 #	29349	-0-	-1093	-0-	10	1	29162	2	N	161	158	1		145	
						177	9									
02	28478 #	27981	-0-	-497	-0-	10	1	27478	2	N	448	366	1		227	
						493	9									
03	30080	30080	-0-	-0-	-0-	10	1	29602	2	N	425	380	1		272	
						468	9									
04	28668	28668	-0-	-0-	-0-	10	1	28230	2	N	389	533	1		128	
						428	9									
05	29860	29860	-0-	-0-	-0-	10	1	29407	2	N	403	363	1		168	
						443	9									
06	28211	28211	-0-	-0-	-0-	10	1	27953	2	N	225	335	1		58	
						248	9									
07	30138	30138	-0-	-0-	-0-	10	1	29590	2	N	489	314	1		233	
						538	9									
08	29003	29003	-0-	-0-	-0-	10	1	28637	2	N	324	369	1		188	
						356	9									
09	29043	29043	-0-	-0-	-0-	10	1	28737	2	N	269	187	1		270	
						296	9									
10	30318	30318	-0-	-0-	-0-	10	1	29893	2	N	377	367	1		280	
						415	9									
11	28387	28387	-0-	-0-	-0-	10	1	27966	2	N	374	360	1		294	
						411	9									
*12	30411	30411	-0-	-0-	-0-	10	1	30095	2	N	278	335	1		237	
						306	9									
TOTAL GAS PROD:		351,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,162										

DAYTON, NORTH		23604 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 132238		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8130 - 8192	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 132534		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8172 - 8219	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, J. D. -C-		23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)		23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539										
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 005965		COMPL. DATE 04/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8309 - 8318		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (5000 SAND)												
MAGNUM ENGINEERING COMPANY												
WILLIAMS, J. D. 'B'												
WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450												
23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEAN LAKE (WILCOX 12950)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
DEAN, LILLIAN												
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944												
23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	93
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	93
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	1	1	2	N	93
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	93
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	93
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	93
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	93
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	93
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	93
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	93
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	93
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	93
TOTAL GAS PROD:			775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAKE, T. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850															
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	9	1	21	2	N	-0-			497
02		203 N	20	-0-	-183	-0-	9	1	11	2	N	-0-			497
03		279 N	23	-0-	-256	-0-	21	1	2	2	N	-0-			497
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			497
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			497
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			497
07		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			497
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			497
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	30	2	10	9	N	9	156	1	350
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			350
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2			352
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			352
TOTAL GAS PROD:			1,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055															
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			35
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-	207
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-	207
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	207
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	207
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16

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

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

01	155 X	30	-0-	-125	-0-	9	1	21	2	N	-0-	122
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-	122
03	248 X	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	2	N	-0-	122
04	240 X	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-	122
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	122
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	122
07	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-	122
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	122
09	300 X	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-	122
10	310 X	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-	122
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	122
*12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	122

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
 MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)		23861 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WALKER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063591		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			67
02	4234 #	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-	67	1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2016		-		PLUGGED 03/31/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
STEELE, N. RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 135171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 8991 - 9098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAYER, G.		WELL #: 1		RRCID -> 137993		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 9514		PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2016		-		PLUGGED 10/25/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAYER, G.		WELL #: 2		RRCID -> 155426		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9180 - 9190				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2016		-		PLUGGED 10/31/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5438 - 5444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKERS PRAIRIE (WILCOX)		23861 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC		257281											
MICHEL ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155147		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9152 - 9160			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2016		- PLUGGED 10/25/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469											
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 11536 - 11571			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			700
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2016 -		PLUGGED 11/14/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANCHOR FINANCIAL		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	2		N	-0-			188
02	580 N	207	-0-	-373	-0-	34	1	173	2	N	-0-		188
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	N	-0-		188
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-		188
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	170	1	63	2	N	-0-		188
06	600 N	232	-0-	-368	-0-	232	2		N	-0-			188
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			188
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			188
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			188
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			188
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			188
12	527 N	139	-0-	-388	-0-	139	2		N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:		4,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)		23861 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
MICHEL, M. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154819		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10758 - 10768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/07/2016 - PLUGGED 11/07/16									

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

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)		23903 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12577 - 16948				
*01	17856	3080	-0-	-14776	39624	17	1	2603	2	Y	418	417	1	302
						460	9							
*02	16704	2940	-0-	-13764	25860	17	1	2525	2	Y	362	225	1	439
						398	9							
*03	17856	3015	-0-	-14841	11019	18	1	2576	2	Y	383	419	1	403
						421	9							
*04	14344 R	3325	-0-	-11019	-0-	20	1	2852	2	Y	412	235	1	580
						453	9							
*05	2867 R	2867	-0-	-0-	-0-	19	1	2488	2	Y	327	410	1	497
						360	9							
*06	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	18	1	2297	2	Y	248	216	1	529
						273	9							
*07	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	14	1	1721	2	Y	456	581	1	404
						502	9							
*08	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	18	1	2079	2	Y	310	199	1	515
						341	9							
*09	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	17	1	1827	2	Y	268	397	1	386
						295	9							
*10	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1227	2	105	9	Y	95			481
*11	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1650	2	262	9	Y	238	547	1	172
12	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			172

TOTAL GAS PROD: 27,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

DEEP PINES WEST (WOODBINE)			23903 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC			278755												
HORIZON PROPERTIES			WELL #:		2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21459 R	8525	-0-	-12934	-0-	48	1	7499	2	Y	889	864	1	475
							978	9							
02		11687 #	7514	-0-	-4173	-0-	44	1	6558	2	Y	829	648	1	656
							912	9							
03	DLQ	G-10	7894	-0-	7894	7894	49	1	7014	2	Y	755	666	1	745
							831	9							
04	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	14995	45	1	6406	2	Y	591	664	1	672
							650	9							
05	DLQ	G-10	7299	-0-	7299	22294	50	1	6424	2	Y	750	825	1	597
							825	9							
06	DLQ	G-10	6659	-0-	6659	28953	47	1	5916	2	Y	633	613	1	617
							696	9							
07	DLQ	G-10	6301	-0-	6301	35254	45	1	5542	2	Y	649	610	1	656
							714	9							
08	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	41109	46	1	5216	2	Y	539	748	1	447
							593	9							
09	DLQ	G-10	5872	-0-	5872	46981	47	1	5176	2	Y	590	413	1	624
							649	9							
*10		8100	10065	-0-	1965	48946	10065	2			Y	-0-			624
*11		20250	4763	-0-	-15487	33459	4484	2	279	9	Y	254	747	1	131
12		6293 #	NO RPT	-0-	-6293	27166					Y	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:			77,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,479						

SM ENERGY COMPANY			788997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
DOC			WELL #:		1H		RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	62419	-0-	62419	1199661	377	1	58840	2	N	2911	3287	1	830
							3202	9							
02		0 W	52287	-0-	52287	1251948	327	1	48950	2	N	2736	2414	1	1152
							3010	9							
03		0 W	52387	-0-	52387	1304335	347	1	49279	2	N	2510	3315	1	347
							2761	9							
04		0 W	50320	-0-	50320	1354655	331	1	47321	2	N	2425	2242	1	530
							2668	9							
05		0 W	45456	-0-	45456	1400111	333	1	42772	2	N	2137	2003	1	664
							2351	9							
06		0 W	42849	-0-	42849	1442960	319	1	40365	2	N	1968	1978	1	654
							2165	9							
07		0 W	42974	-0-	42974	1485934	332	1	40802	2	N	1673	1666	1	661
							1840	9							
08		0 W	48681	-0-	48681	1534615	407	1	46137	2	N	1943	1299	1	1305
							2137	9							
09		0 W	48583	-0-	48583	1583198	420	1	45790	2	N	2157	2466	1	996
							2373	9							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1583198					N	NO RPT			996
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1583198					N	NO RPT			996
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1583198					N	NO RPT			996
TOTAL GAS PROD:			445,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,460						

DEEP PINES WEST (WOODBINE)			//CONT.// 23903 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BEN UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		0 W	36062	-0-	36062	1003899	214	1	33436	2	N	2193	1888	1	819
							2412	9							
*02		0 W	33783	-0-	33783	1037682	211	1	31539	2	N	1848	1583	1	1084
							2033	9							
*03		0 W	34240	-0-	34240	1071922	228	1	32303	2	N	1554	2129	1	509
							1709	9							
*04		0 W	32009	-0-	32009	1103931	211	1	30173	2	N	1477	1215	1	771
							1625	9							
*05		0 W	30990	-0-	30990	1134921	225	1	28932	2	N	1666	1648	1	789
							1833	9							
*06		0 W	28812	-0-	28812	1163733	213	1	27027	2	N	1429	1448	1	770
							1572	9							
*07		0 W	27065	-0-	27065	1190798	206	1	25343	2	N	1378	1347	1	801
							1516	9							
*08		0 W	26154	-0-	26154	1216952	214	1	24238	2	N	1547	1214	1	1134
							1702	9							
*09		0 W	16257	-0-	16257	1233209	138	1	15027	2	N	993	1259	1	868
							1092	9							
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1233209					N	NO RPT			868
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1233209					N	NO RPT			868
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1233209					N	NO RPT			868
TOTAL GAS PROD:			265,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,085						

MATT DILLON STATE GUL			WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146		
01		0 W	29029	-0-	29029	539252	176	1	27481	2	N	1247	1011	1	795
							1372	9							
02		0 W	23602	-0-	23602	562854	148	1	22238	2	N	1105	896	1	1004
							1216	9							
03		0 W	21528	-0-	21528	584382	141	1	20065	2	N	1202	1253	1	953
							1322	9							
04		0 W	21263	-0-	21263	605645	140	1	20079	2	N	949	1058	1	844
							1044	9							
05		0 W	19674	-0-	19674	625319	146	1	18783	2	N	677	596	1	925
							745	9							
06		0 W	19442	-0-	19442	644761	146	1	18474	2	N	747	604	1	1068
							822	9							
07		0 W	22960	-0-	22960	667721	179	1	21913	2	N	789	750	1	1107
							868	9							
08		0 W	22178	-0-	22178	689899	187	1	21221	2	N	700	660	1	1147
							770	9							
09		0 W	21287	-0-	21287	711186	187	1	20392	2	N	644	933	1	858
							708	9							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	711186					N	NO RPT			858
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	711186					N	NO RPT			858
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	711186					N	NO RPT			858
TOTAL GAS PROD:			200,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,060						

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES WEST (WOODBINE)		//CONT.// 23903 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #:		1H	RRCID -> 281693	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 13924	PERF.13165	- 13177					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 W	13435	-0-	13435	180907	82 1	12836	2	N	470	425	1			234
							517 9									
02		0 W	10301	-0-	10301	191208	65 1	9806	2	N	391	153	1			472
							430 9									
03		0 W	12383	-0-	12383	203591	84 1	11900	2	N	363	181	1			654
							399 9									
04		0 W	11118	-0-	11118	214709	75 1	10692	2	N	319	546	1			427
							351 9									
05		0 W	9944	-0-	9944	224653	74 1	9574	2	N	269	293	1			403
							296 9									
06		0 W	9875	-0-	9875	234528	75 1	9494	2	N	278	500	1			181
							306 9									
07		0 W	7372	-0-	7372	241900	59 1	7188	2	N	114	67	1			228
							125 9									
08		0 W	9492	-0-	9492	251392	81 1	9112	2	N	272	43	1			457
							299 9									
09		0 W	8814	-0-	8814	260206	78 1	8498	2	N	216	263	1			410
							238 9									
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	260206				N	NO RPT					410
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	260206				N	NO RPT					410
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	260206				N	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 92,734

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID -> 281694	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 12545	PERF.13367	- 18480							
01	108717	12989	-0-	-95728	-0-	76 1	11867	2	N	951	602	1				791
						1046 9										
02	101703	11692	-0-	-90011	-0-	70 1	10485	2	N	1034	1071	1				754
						1137 9										
03	108717	11819	-0-	-96898	-0-	77 1	10876	2	N	787	916	1				625
						866 9										
04	105210	10382	-0-	-94828	-0-	66 1	9417	2	N	817	894	1				548
						899 9										
05	108717	9963	-0-	-98754	-0-	72 1	9241	2	N	591	669	1				470
						650 9										
06	105210	9636	-0-	-95574	-0-	70 1	8836	2	N	664	451	1				683
						730 9										
07	108717	8777	-0-	-99940	-0-	66 1	8062	2	N	590	440	1				833
						649 9										
08	108717	9127	-0-	-99590	-0-	73 1	8221	2	N	757	757	1				833
						833 9										
09	105210	8877	-0-	-96333	-0-	76 1	8269	2	N	484	811	1				506
						532 9										
10	108717	NO RPT	-0-	-108717	-0-					N	NO RPT					506
11	105210	NO RPT	-0-	-105210	-0-					N	NO RPT					506
12	108717	NO RPT	-0-	-108717	-0-					N	NO RPT					506

TOTAL GAS PROD: 93,262

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES WEST (WOODBINE)		//CONT.// 23903 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
HOSS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	8219		N	-0-		-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8219		N	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8219		N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8219		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
ZINGARA		WELL #: 1		RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10848 - 16954	
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		26	
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-		N	-0-		26	
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		26	
04	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		26	
05	3100 N	3228	-0-	128	-0-	3228	2	N	-0-		26	
06	2250 N	1039	-0-	-1211	-0-	1039	2	N	-0-		26	
07	3069 N	687	-0-	-2382	-0-	500	2	187 9	N	170	188 1 8	
08	3100	2108	-0-	-992	-0-	2108	2	N	-0-		8	
09	3174	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-		8	
10	3127	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	-0-		8	
11	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		8	
12	3100	1604	-0-	-1496	-0-	1604	2	N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:			24,656	TOTAL CONDENSATE PROD:					170			

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC		196231										
LEVINE		WELL #: 1		RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657 - 11706	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEMPSEY CREEK (WILCOX) //CONT.// 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	736	1	7972	3	N	211	174	1	237
						232	9							
02	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	720	1	6619	3	N	134	307	1	64
						147	9							
03	6572 X	4505	-0-	-2067	-0-	736	1	3694	3	N	68			132
						75	9							
04	6360 X	5338	-0-	-1022	-0-	728	1	4536	3	N	67			199
						74	9							
05	6572 X	4799	-0-	-1773	-0-	736	1	3971	3	N	84	188	1	95
						92	9							
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	728	1	6893	3	N	149			244
						164	9							
07	6572 X	4962	-0-	-1610	-0-	736	1	4143	3	N	75	197	1	122
						83	9							
08	5518 X	4033	-0-	-1485	-0-	736	1	3273	3	N	22			144
						24	9							
09	6360 X	2540	-0-	-3820	-0-	728	1	1794	3	N	16			160
						18	9							
10	6572 X	1162	-0-	-5410	-0-	736	1	420	3	N	5			165
						6	9							
11	6360 X	1047	-0-	-5313	-0-	728	1	315	3	N	4			169
						4	9							
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		52,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		835								

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	310	1	13828	2	N	70	1	8	134
						77	9							
02	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	290	1	17522	2	N	75			209
						83	9							
03	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	310	1	16363	2	N	81	194	1	95
						89	9					1	8	
04	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	300	1	15157	2	N	92			187
						101	9							
05	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	307	1	20844	2	N	87	172	1	102
						96	9							
06	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	300	1	13549	2	N	74	1	8	175
						81	9							
07	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	310	1	14396	2	N	100	175	1	99
						110	9					1	8	
08	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	291	1	9668	2	N	64	53	1	110
						70	9							
09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	300	1	7492	2	N	58	1	8	167
						64	9							
10	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	310	1	7873	2	N	166	283	1	50
						183	9							
11	7200 X	7082	-0-	-118	-0-	300	1	6699	2	N	75			125
						83	9							
12	7440 X	5939	-0-	-1501	-0-	264	1	5610	2	N	59			184
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		153,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001								

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		//CONT.//		24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
DEUSSEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	310	1	7495 2	Y	125	1 8		171
						138	9						
02	13717 X	7729	-0-	-5988	-0-	273	1	7360 2	Y	87			258
						96	9						
03	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	310	1	15048 2	Y	18	245 1	1 8	30
						20	9						
04	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	300	1	15619 2	Y	278	163 1	1 8	144
						306	9						
05	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	310	1	16083 2	Y	152	191 1	1 8	104
						167	9						
06	14880 X	8955	-0-	-5925	-0-	210	1	8656 2	Y	81			185
						89	9						
07	16771 X	4491	-0-	-12280	-0-	285	1	4152 2	Y	49	104 1	1 8	129
						54	9						
08	16771 X	6806	-0-	-9965	-0-	307	1	6367 2	Y	120			249
						132	9						
09	9570 X	9550	-0-	-20	-0-	300	1	9118 2	Y	120	104 1		265
						132	9						
10	9889 X	4617	-0-	-5272	-0-	304	1	4263 2	Y	45	234 1		76
						50	9						
11	8970 X	2880	-0-	-6090	-0-	288	1	2556 2	Y	33	71 1		38
						36	9						
12	9858 X	1894	-0-	-7964	-0-	177	1	1707 2	Y	9			47
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		103,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,117					

DEUSSEN ESTATE A		WELL #:		1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	257	1	1057 2	Y	-0-			1
02	1508 N	1352	-0-	-156	-0-	290	1	1061 2	Y	1			2
						1	9						
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	310	1	2033 2	Y	-0-	1 1		1
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	300	1	2208 2	Y	3	2 1		2
						3	9						
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	310	1	2027 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	300	1	1709 2	Y	1			2
						1	9						
07	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	310	1	1354 2	Y	-0-	1 1		1
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	310	1	1950 2	Y	-0-			1
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	300	1	1919 2	Y	2	1 1		2
						2	9						
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	310	1	1623 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
11	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	300	1	1169 2	Y	-0-			1
12	1674 N	767	-0-	-907	-0-	146	1	621 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		22,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		//CONT.//		24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
DEUSSON ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9464	- 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972 X	10038	-0-	-8934	-0-	276 1	9645 2	Y	106			209
						117 9						
02	17748 X	4885	-0-	-12863	-0-	157 1	4615 2	Y	103			312
						113 9						
03	13640 X	11845	-0-	-1795	-0-	167 1	11667 2	Y	10	287 1		35
						11 9						
04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	231 1	13280 2	Y	301	179 1		157
						331 9						
05	13640 X	9882	-0-	-3758	-0-	189 1	9597 2	Y	87	158 1		86
						96 9						
06	11460 X	8186	-0-	-3274	-0-	183 1	7905 2	Y	89			175
						98 9						
07	13640 X	908	-0-	-12732	-0-	81 1	807 2	Y	18	86 1		107
						20 9						
08	13640 X	1130	-0-	-12510	-0-	34 1	1088 2	Y	7			114
						8 9						
09	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	228 1	14911 2	Y	205	90 1		229
						226 9						
10	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	226 1	13081 2	Y	224	342 1		111
						246 9						
11	8190 X	510	-0-	-7680	-0-	24 1	394 2	Y	84	127 1		68
						92 9						
12	15872 X	3061	-0-	-12811	-0-	59 1	2989 2	Y	12			80
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		93,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,246						

DEVERS (YEGUA 11400)		24429 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CML EXPLORATION, LLC		120648									
GOVERNOR		WELL #:		1	RRCID -> 236973	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 11583	- 11688		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEVERS (YEGUA 11400)		//CONT.//	24429 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//	120648									
DANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 244803	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11456	- 11523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			195
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			N	-0-			195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	144	1	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)			24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
AGRO-DYNAMICS		WELL #:	1	RRCID -> 221506	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 13415	PERF.11751	- 12000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAYWOOD INVESTMENTS			WELL #:	1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13915	PERF.13052	- 13130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																	
01		7068 X	6809	-0-	-259	-0-	301	1	6200	2	N	280	354	1	1	8	244
02		10179 X	7138	-0-	-3041	-0-	287	1	6302	2	N	499	546	1			197
03		8215 X	6524	-0-	-1691	-0-	549	9	5769	2	N	407	361	1	1	8	242
04		7950 X	6660	-0-	-1290	-0-	307	1	5934	2	N	387	361	1	1	8	267
05		8215 X	6420	-0-	-1795	-0-	448	9	5659	2	N	415	519	1	1	8	162
06		7380 X	5960	-0-	-1420	-0-	300	1	5278	2	N	353	177	1	1	8	337
07		7626 X	5786	-0-	-1840	-0-	426	9	5118	2	N	328	536	1	2	8	127
08		6882 X	5436	-0-	-1446	-0-	304	1	4776	2	N	338	177	1	1	8	287
09		6000 X	5079	-0-	-921	-0-	361	9	4430	2	N	325	360	1	1	8	251
10		6200 X	5668	-0-	-532	-0-	288	1	4982	2	N	353	368	1	1	8	235
11		5970 X	5279	-0-	-691	-0-	372	9	4591	2	N	358	399	1			194
12		5797 X	4404	-0-	-1393	-0-	291	1	3856	2	N	301	198	1	1	8	296
TOTAL GAS PROD:			71,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,344								

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
ALEGRE ENERGY, INC. 011441																	
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TEXACO FEE "C"		WELL #:		1ST	RRCID -> 188558	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	13825	PERF.13494 - 13526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AGRO-DYNAMICS		WELL #:		1	RRCID -> 189844	COMPL. DATE	02/17/2002	TOTAL DEPTH	13415	PERF.13237 - 13280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RDH FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 231762	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13170 - 13250							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	310	1	9255	2	N	143	180	1	2	8	95	
						157	9										
02	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	290	1	8724	2	N	165	179	1	3	8	78	
						182	9										
03	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	310	1	9347	2	N	177	181	1	4	8	70	
						195	9										
04	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	300	1	9173	2	N	153	3	8			220	
						168	9										
05	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	310	1	9359	2	N	360	355	1	3	8	222	
						396	9										
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	294	1	8614	2	N	4	4	8			222	
						4	9										
07	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	310	1	8961	2	N	145	181	1	4	8	182	
						160	9										
08	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	298	1	8935	2	N	150	176	1	2	8	154	
						165	9										
09	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	300	1	8928	2	N	155	177	1	3	8	129	
						171	9										
10	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	310	1	9135	2	N	163	165	1	3	8	124	
						179	9										
11	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	300	1	8702	2	N	143	1	8			266	
						157	9										
12	9238 X	9054	-0-	-184	-0-	310	1	8594	2	N	136	180	1	3	2	219	
						150	9										
TOTAL GAS PROD:		113,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,894									

OIL AND GAS DIVISION

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

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

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
 DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

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

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

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

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

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

DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		40U	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 7947 - 7986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 - 8764				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART, MACO A		WELL #:		36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 - 7431				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161													
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

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

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 30U RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

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

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

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

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

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIME BOX (NAVARRO)				24833 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
AUSTIN MINERALS INC.				037141									
SPACEK, R.		WELL #:		1	RRCID ->	106560	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4640 - 4682		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/20/2015	-	PLUGGED		08/20/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAHA				WELL #:	1	RRCID ->	107697	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4618 - 4638	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2015	-	PLUGGED		09/01/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAHA				WELL #:	2	RRCID ->	109995	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4603 - 4626	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2015	-	PLUGGED		09/01/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAHA, A.				WELL #:	3	RRCID ->	114954	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4650 - 4656	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/04/2015	-	PLUGGED		09/04/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DIME BOX (NAVARRO)		//CONT.//		24833 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE						
TEMPRANO ENERGY CORPORATION				841416										
BAGE				WELL #:	1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4912 - 4930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			54
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	12	2	3	9	N	3			57
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			57
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			57
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			59
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			59
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			59
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			59
12	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)				25018 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY						
ANDERSON OIL LTD.				022499										
MCBRIDE				WELL #:	1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBBIN (11740)				25058 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
HEINTZ, D.J. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	11746 - 11772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-			96
02	145 #	67	-0-	-78	-0-	51	1	16	2	N	-0-			96
03	155 #	80	-0-	-75	-0-	16	1	64	2	N	-0-			96
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	16	1	54	2	N	-0-			96
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-			96
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	2	N	-0-			96
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-			96
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-			96
09	90 #	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	N	-0-			96
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	2	N	-0-			96
11	120 #	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-			96
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)																
FAULCONER, VERNON E., INC.																
EARL ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		17155	17155	-0-	-0-	-0-	16807	2	348	9	N	316	166	1		454
02		16402	16402	-0-	-0-	-0-	16141	2	261	9	N	237	369	1		322
03		17320 R	17320	-0-	-0-	-0-	17017	2	303	9	N	275	367	1		230
04		17955 R	17955	-0-	-0-	-0-	17596	2	359	9	N	326	364	1		192
05		18788 R	18788	-0-	-0-	-0-	18440	2	348	9	N	316	184	1		324
06		16980 #	16826	-0-	-154	-0-	16353	2	473	9	N	430	351	1		403
07		18569 R	17957	-0-	-612	-0-	17863	2	94	9	N	85	174	1		314
08		19670 R	19670	-0-	-0-	-0-	19290	2	380	9	N	345	360	1		299
09		19862	19862	-0-	-0-	-0-	19509	2	353	9	N	321	177	1		443
10		20595	20595	-0-	-0-	-0-	20319	2	276	9	N	251	367	1		327
11		18000	15076	-0-	-2924	-0-	14626	2	450	9	N	409	362	1		374
*12		22490	22490	-0-	-0-	-0-	22246	2	244	9	N	222	184	1		412
TOTAL GAS PROD:			220,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,533							

DOLEN (FRIO 3200)																
TEXANA OPERATING COMPANY																
FITCH																
WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOTY, SE (VICKSBURG)																
CHOICE EXPLORATION, INC.																
R.E. ODOM 192																
WELL #: 1 RRCID -> 280120 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8986 - 9000																
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - PLUGGED 11/02/16																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOTY, SE (VICKSBURG)		//CONT.//		25636 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	127221	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8958 - 9014
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14570 #	13619	-0-	-951	-0-	462 1	12614 2	N	494	403 1	238
						543 9					
02	13601 #	13456	-0-	-145	-0-	142 1	12795 2	N	472	612 1	98
						519 9					
03	14043	13618	-0-	-425	-0-	155 1	12960 2	N	457	400 1	155
						503 9					
04	13590	12381	-0-	-1209	-0-	145 1	11737 2	N	454	396 1	213
						499 9					
05	14043	12628	-0-	-1415	-0-	155 1	12021 2	N	411	379 1	245
						452 9					
06	13590	12644	-0-	-946	-0-	150 1	12011 2	N	439	396 1	288
						483 9					
07	14043	12913	-0-	-1130	-0-	155 1	12305 2	N	412	587 1	113
						453 9					
08	13609 #	12733	-0-	-876	-0-	155 1	12113 2	N	423	379 1	157
						465 9					
09	DLQ G-10	12169	-0-	12169	12169	145 1	11559 2	N	423	382 1	198
						465 9					
10	DLQ G-10	12427	-0-	12427	24596	155 1	11791 2	N	437	584 1	51
						481 9					
11	DLQ G-10	11895	-0-	11895	36491	150 1	11279 2	N	424	385 1	90
						466 9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36491			N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		140,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,846					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	116064	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	15780	PERF.14350 - 14366
01	7005 X	7005	-0-	-0- B	-0-	6944 3	61 9	N	55		244
02	6596 X	6596	-0-	-0- B	-0-	6541 3	55 9	N	50		294
03	7006 X	6169	-0-	-837 B	-0-	6118 3	51 9	N	46	203 1	137
04	6780 X	6411	-0-	-369 B	-0-	6375 3	36 9	N	33		170
05	7037 X	6117	-0-	-920 B	-0-	6074 3	43 9	N	39		209
06	6810 X	6424	-0-	-386 B	-0-	6383 3	41 9	N	37		246
07	7037 X	5469	-0-	-1568 B	-0-	5447 3	22 9	N	20		266
08	6634 X	5353	-0-	-1281 B	-0-	5339 3	14 9	N	13		279
09	6420 X	5203	-0-	-1217 B	-0-	5178 3	25 9	N	23	194 1	108
10	6634 X	4428	-0-	-2206 B	-0-	4422 3	6 9	N	5		113
11	6420 X	4288	-0-	-2132 B	-0-	4278 3	10 9	N	9		122
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-			N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		63,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		330					

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122381	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	14642	PERF.14406 - 14448
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165	-	14224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7378 X	5635	-0-	-1743 B	-0-	5361 3	274 9	N	249	183 1			503
02		6873 X	6472	-0-	-401 B	-0-	6117 3	355 9	N	323	184 1			642
03		6882 X	3709	-0-	-3173 B	-0-	3521 3	188 9	N	171	150 1			663
04		6660 X	4669	-0-	-1991 B	-0-	4409 3	260 9	N	236	179 1			720
05		6913 X	3222	-0-	-3691 B	-0-	3065 3	157 9	N	143	571 1			292
06		6690 X	5507	-0-	-1183 B	-0-	5226 3	281 9	N	255	361 1			186
07		6913 X	5978	-0-	-935 B	-0-	5703 3	275 9	N	250				436
08		4836 X	1781	-0-	-3055 B	-0-	1664 3	117 9	N	106	179 1			363
09		1290 X	1114	-0-	-176 B	-0-	1037 3	77 9	N	70				433
10		1333 X	1268	-0-	-65 B	-0-	1183 3	85 9	N	77				510
*11		1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	1685 3	106 9	N	96	191 1			415
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			N	NO RPT				415
TOTAL GAS PROD:		41,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,976								

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286	-	14316
01		3534 X	3395	-0-	-139 B	-0-	3354 3	41 9	N	37				227
02		3306 X	2194	-0-	-1112 B	-0-	2171 3	23 9	N	21				248
03		3441 X	2833	-0-	-608 B	-0-	2796 3	37 9	N	34				282
04		3330 X	2337	-0-	-993 B	-0-	2320 3	17 9	N	15	192 1			105
05		3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3661 3	36 9	N	33				138
06		3300 X	768	-0-	-2532 B	-0-	760 3	8 9	N	7				145
07		4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	4325 3	41 9	N	37				182
08		3689 X	3058	-0-	-631 B	-0-	3033 3	25 9	N	23				205
09		3570 X	2664	-0-	-906 B	-0-	2642 3	22 9	N	20				225
10		4371 X	2379	-0-	-1992 B	-0-	2338 3	41 9	N	37	185 1			77
11		4230 X	2875	-0-	-1355 B	-0-	2836 3	39 9	N	35				112
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-			N	NO RPT				112
TOTAL GAS PROD:		30,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		299								

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231	-	14269
01		18197 X	17019	-0-	-1178 B	-0-	16865 3	154 9	N	140				233
02		17023 X	14001	-0-	-3022 B	-0-	13873 3	128 9	N	116	194 1			155
03		18073 X	15434	-0-	-2639 B	-0-	15289 3	145 9	N	132	202 1			85
04		17040 X	14364	-0-	-2676 B	-0-	14242 3	122 9	N	111				196
05		17484 X	13045	-0-	-4439 B	-0-	12928 3	117 9	N	106	202 1			100
06		16470 X	14306	-0-	-2164 B	-0-	14187 3	119 9	N	108				208
07		15438 X	12455	-0-	-2983 B	-0-	12355 3	100 9	N	91	189 1			110
08		15438 X	13216	-0-	-2222 B	-0-	13114 3	102 9	N	93				203
09		14370 X	12730	-0-	-1640 B	-0-	12621 3	109 9	N	99	191 1			111
10		14787 X	13811	-0-	-976 B	-0-	13680 3	131 9	N	119				230
11		14310 X	12692	-0-	-1618 B	-0-	12565 3	127 9	N	115	185 1			160
12		13206 X	NO RPT	-0-	-13206 B	-0-			N	NO RPT				160
TOTAL GAS PROD:		153,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230								

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													
CARTER, W. T. & BRO. B													
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT		
01		3534 X	3227	-0-	-307 B	-0-	3084 3	143 9	N	130	209 1	45	
02		3306 X	2722	-0-	-584 B	-0-	2589 3	133 9	N	121		166	
03		3193 X	3127	-0-	-66 B	-0-	3011 3	116 9	N	105	184 1	87	
04		3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	2973 3	136 9	N	124		211	
05		3224 X	2830	-0-	-394 B	-0-	2730 3	100 9	N	91	193 1	109	
06		3120 X	2793	-0-	-327 B	-0-	2658 3	135 9	N	123	193 1	39	
07		3131 X	2950	-0-	-181 B	-0-	2831 3	119 9	N	108		147	
08		3224 X	2868	-0-	-356 B	-0-	2756 3	112 9	N	102	192 1	57	
09		3120 X	2605	-0-	-515 B	-0-	2493 3	112 9	N	102		159	
10		2945 X	2847	-0-	-98 B	-0-	2716 3	131 9	N	119	196 1	82	
*11		2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	2832 3	139 9	N	126	190 1	18	
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-			N	NO RPT		18	
TOTAL GAS PROD:										32,049	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251

ALABAMA-COUSHATTA													
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT		
01		5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	5105 3	340 9	N	309	194 1	379	
02		5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-	5123 3	309 9	N	281	390 1	270	
03		5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	5134 3	319 9	N	290	194 1	366	
04		5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	4806 3	293 9	N	266	384 1	248	
05		5208 X	5189	-0-	-19 B	-0-	4896 3	293 9	N	266	188 1	326	
06		5279 X	5279	-0-	-0- B	-0-	5002 3	277 9	N	252	385 1	193	
07		5208 X	4811	-0-	-397 B	-0-	4543 3	268 9	N	244	190 1	247	
08		5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	5264 3	287 9	N	261	379 1	129	
09		5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	5155 3	298 9	N	271	189 1	211	
10		5363 X	4978	-0-	-385 B	-0-	4713 3	265 9	N	241	183 1	269	
11		5190 X	4837	-0-	-353 B	-0-	4542 3	295 9	N	268	190 1	347	
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			N	NO RPT		347	
TOTAL GAS PROD:										57,527	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,949

CARTER, W. T. & BRO.													
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT		
01		14818 X	13196	-0-	-1622 B	-0-	12507 3	689 9	N	626	594 1	341	
02		13911 X	13911	-0-	-0- B	-0-	13285 3	626 9	N	569	572 1	338	
03		14911 X	14064	-0-	-847 B	-0-	13472 3	592 9	N	538	592 1	284	
04		14430 X	14121	-0-	-309 B	-0-	13499 3	622 9	N	565	571 1	278	
05		14911 X	12583	-0-	-2328 B	-0-	12045 3	538 9	N	489	585 1	182	
06		14400 X	13805	-0-	-595 B	-0-	13249 3	556 9	N	505	581 1	106	
07		14880 X	11212	-0-	-3668 B	-0-	10682 3	530 9	N	482	189 1	399	
08		14916 X	14916	-0-	-0- B	-0-	14278 3	638 9	N	580	570 1	409	
09		14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	13704 3	611 9	N	555	768 1	196	
10		13516 X	13280	-0-	-236 B	-0-	12690 3	590 9	N	536	574 1	158	
*11		13857 X	13857	-0-	-0- B	-0-	13242 3	615 9	N	559	396 1	321	
12		13516 X	NO RPT	-0-	-13516 B	-0-			N	NO RPT		321	
TOTAL GAS PROD:										149,260	TOTAL CONDENSATE PROD:		6,004

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	17620 X	17620	-0-	-0- B	-0-	1975	1	14801	3	N	767	205
						844	9					
02	16254 X	16254	-0-	-0- B	-0-	2079	1	13355	3	N	745	354
						820	9					
03	15132 X	15132	-0-	-0- B	-0-	2278	1	12082	3	N	702	268
						772	9					
04	14996 X	14996	-0-	-0- B	-0-	2137	1	12076	3	N	712	234
						783	9					
05	14626 X	14626	-0-	-0- B	-0-	2289	1	11585	3	N	684	213
						752	9					
06	15531 X	15531	-0-	-0- B	-0-	2220	1	12535	3	N	705	223
						776	9					
07	13742 X	13742	-0-	-0- B	-0-	1942	1	11121	3	N	617	304
						679	9					
08	13640 X	5650	-0-	-7990 B	-0-	776	1	4510	3	N	331	302
						364	9					
09	16384 X	16384	-0-	-0- B	-0-	1890	1	13723	3	N	701	266
						771	9					
10	18704 X	18704	-0-	-0- B	-0-	2238	1	15617	3	N	772	129
						849	9					
*11	15723 X	15723	-0-	-0- B	-0-	2000	1	12866	3	N	779	345
						857	9					
12	13113 X	NO RPT	-0-	-13113 B	-0-					N	NO RPT	345
TOTAL GAS PROD:		164,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,515						

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	159	1	1772	3	N	41	181
						45	9					
02	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	204	1	1851	3	N	108	289
						119	9					
03	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	481	1	3559	3	N	100	198
						110	9					
04	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	418	1	3334	3	N	83	87
						91	9					
05	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	450	1	3075	3	N	93	180
						102	9					
06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	428	1	3351	3	N	70	78
						77	9					
07	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	272	1	2190	3	N	43	121
						47	9					
08	2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	255	1	2121	3	N	50	171
						55	9					
09	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	213	1	2315	3	N	55	226
						61	9					
10	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	276	1	2714	3	N	59	86
						65	9					
*11	2060 X	2060	-0-	-0- B	-0-	191	1	1774	3	N	86	172
						95	9					
12	403 X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT	172
TOTAL GAS PROD:		32,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		788						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		8	RRCID ->	153349	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	14198	PERF.13922 - 14150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	-0-		-0-	
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-35229			N	NO RPT		-0-	

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

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13975 - 14059
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	93
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	93

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

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14028 - 14090		
01	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	60	1	835	3	N	-0-	117
02	667 N	665	-0-	-2	B	-0-	57	1	608	3	N	-0-	117
03	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	83	1	720	3	N	-0-	117
04	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	67	1	631	3	N	-0-	117
05	713 N	608	-0-	-105	B	-0-	64	1	544	3	N	-0-	117
06	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	50	1	489	3	N	-0-	117
07	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	50	1	526	3	N	-0-	117
08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	63	1	641	3	N	-0-	117
09	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	37	1	486	3	N	-0-	117
10	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	82	1	979	3	N	-0-	117
*11	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	71	1	807	3	N	-0-	117
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	117

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//	559624													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #:	5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14114 - 14184						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					35
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3			N	-0-					35
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3			N	-0-					35
04		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3			N	-0-					35
05		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3			N	-0-					35
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					35
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3			N	-0-					35
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3			N	-0-					35
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-					35
11		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3			N	-0-					35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:			658			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.13955 - 14002						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:	6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14098 - 14151						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	237						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	237						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.13966	- 14064				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	296	-0-	-45 B	-55	21	1	275	3	N	-0-				28
02		319 N	349	-0-	30 B	-25	30	1	319	3	N	-0-				28
03		248 N	237	-0-	-11 B	-25	25	1	212	3	N	-0-				28
04		249 N	274	-0-	25 B	-0-	26	1	248	3	N	-0-				28
05		372 N	276	-0-	-96 B	-0-	29	1	247	3	N	-0-				28
06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	33	1	323	3	N	-0-				28
07		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	24	1	250	3	N	-0-				28
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	28	1	288	3	N	-0-				28
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	13	1	175	3	N	-0-				28
10		279 N	120	-0-	-159 B	-0-	9	1	111	3	N	-0-				28
11		300 N	120	-0-	-180 B	-0-	10	1	110	3	N	-0-				28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.14064	- 14100				
01	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	691	1	7026	3	N	278	203	1	201		
02	6351 X	5066	-0-	-1285 B	-0-	306	9	4450	3	N	142			343		
03	7843 X	7376	-0-	-467 B	-0-	156	9	6474	3	N	277	387	1	233		
04	7792 X	7792	-0-	-0- B	-0-	597	1	6742	3	N	233	190	1	276		
05	7843 X	5765	-0-	-2078 B	-0-	305	9	4930	3	N	170	193	1	253		
06	7590 X	5703	-0-	-1887 B	-0-	794	1	4885	3	N	198	193	1	258		
07	7378 X	4875	-0-	-2503 B	-0-	256	9	4099	3	N	132	182	1	208		
08	7843 X	5925	-0-	-1918 B	-0-	648	1	5018	3	N	136	187	1	157		
09	7590 X	5366	-0-	-2224 B	-0-	187	9	4429	3	N	139	194	1	102		
10	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	600	1	5877	3	N	194	195	1	101		
*11	7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	218	9	6180	3	N	175			276		
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921 B	-0-	1241	1			N	NO RPT			276		
TOTAL GAS PROD:		70,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,074										

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																
CHAMPION INT'L. C																
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 559624																
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	460	1	4676	3	N	174	194	1		211	
						191	9									
02	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	406	1	3928	3	N	76	192	1		95	
						84	9									
03	7194 X	7194	-0-	-0- B	-0-	586	1	6348	3	N	236	194	1		137	
						260	9									
04	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	259	1	2201	3	N	62				199	
						68	9									
05	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	372	1	2828	3	N	102	192	1		109	
						112	9									
06	2490 X	2180	-0-	-310 B	-0-	231	1	1884	3	N	59				168	
						65	9									
07	2573 X	1654	-0-	-919 B	-0-	217	1	1407	3	N	27				195	
						30	9									
08	2573 X	1396	-0-	-1177 B	-0-	178	1	1182	3	N	33				228	
						36	9									
09	2490 X	1640	-0-	-850 B	-0-	240	1	1354	3	N	42	188	1		82	
						46	9									
10	2573 X	1683	-0-	-890 B	-0-	272	1	1386	3	N	23				105	
						25	9									
11	2190 X	1656	-0-	-534 B	-0-	269	1	1342	3	N	41	41	1		105	
						45	9									
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT				105	
TOTAL GAS PROD:		32,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		875										

CARTER, W. T. & BRO. A													CNTY: POLK		
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALABAMA-COUSHATTA													CNTY: POLK		
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
01	16758 X	16758	-0-	-0- B	-0-	15792	3	966	9	N	878	913	1		427
02	14388 X	14388	-0-	-0- B	-0-	13567	3	821	9	N	746	774	1		399
03	16795 X	16795	-0-	-0- B	-0-	15880	3	915	9	N	832	717	1		514
04	15660 X	15660	-0-	-0- B	-0-	14820	3	840	9	N	764	588	1		690
05	16120 X	14202	-0-	-1918 B	-0-	13428	3	774	9	N	704	1276	1		118
06	15600 X	15162	-0-	-438 B	-0-	14368	3	794	9	N	722	574	1		266
07	16120 X	12190	-0-	-3930 B	-0-	11519	3	671	9	N	610	583	1		293
08	16120 X	15332	-0-	-788 B	-0-	14530	3	802	9	N	729	772	1		250
09	15786 X	15786	-0-	-0- B	-0-	14954	3	832	9	N	756	764	1		242
10	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	15542	3	869	9	N	790	751	1		281
*11	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	14596	3	878	9	N	798	773	1		306
12	14322 X	NO RPT	-0-	-14322 B	-0-					N	NO RPT				306
TOTAL GAS PROD:		168,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,329									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596										COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7285 X	3673	-0-	-3612 B	-0-	294	1	3280	3	N	90		302		
02	6815 X	1725	-0-	-5090 B	-0-	167	1	1516	3	N	38	183 1	157		
03	9114 X	2043	-0-	-7071 B	-0-	237	1	1756	3	N	45		202		
04	8820 X	1487	-0-	-7333 B	-0-	162	1	1295	3	N	27		229		
05	7099 X	385	-0-	-6714 B	-0-	49	1	336	3	N	-0-		229		
06	3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-0-					N	-0-		229		
07	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-		229		
08	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	446	1	3707	3	N	83	191 1	121		
09	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	412	1	4470	3	N	98		219		
10	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	336	1	3303	3	N	80		299		
*11	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	220	1	2035	3	N	63	189 1	173		
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT		173		
TOTAL GAS PROD:		24,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		524							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870										COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228		PERF.14077 - 14111	
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		119		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		119		
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-		119		
*04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-		119		
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		119		
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-		119		
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-		119		
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-		119		
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-		119		
10	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3			N	-0-		119		
11	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	3			N	-0-		119		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		119		
TOTAL GAS PROD:		1,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	10	1	106	3	N	-0-			243
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	16	1	147	3	N	-0-			243
03	279 N	93	-0-	-186 B	-0-	8	1	59	3	N	24	190	1	77
						26	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12			89
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	2			91
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			91
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	11	1	90	3	N	-0-			91
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	22	1	176	3	N	-0-			91
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	14	1	117	3	N	-0-			91
10	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	13	1	145	3	N	-0-			91
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	12	1	34	3	N	-0-			91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	11	1	105	3	N	-0-			91
										N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
01	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	2953	3	422	9	N	384	376	1	243
02	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	2743	3	285	9	N	259	381	1	121
03	2759 X	1887	-0-	-872 B	-0-	1637	3	250	9	N	227	195	1	153
04	2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2585	3	370	9	N	336	378	1	111
05	2759 X	1887	-0-	-872 B	-0-	1672	3	215	9	N	195	193	1	113
06	2670 X	1965	-0-	-705 B	-0-	1700	3	265	9	N	241	188	1	166
07	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	2741	3	444	9	N	404	192	1	378
08	2759 X	2457	-0-	-302 B	-0-	2160	3	297	9	N	270	393	1	255
09	2670 X	2346	-0-	-324 B	-0-	2015	3	331	9	N	301	200	1	356
10	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	2944	3	539	9	N	490	572	1	274
*11	2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	2459	3	358	9	N	325	383	1	216
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT			216
TOTAL GAS PROD:		29,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,432								

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
01	14291 X	12827	-0-	-1464 B	-0-	1021	1	11388	3	N	380	205	1	264
						418	9							
02	17779 X	17779	-0-	-0- B	-0-	1716	1	15543	3	N	473	386	1	351
						520	9							
03	17794 X	17262	-0-	-532 B	-0-	1995	1	14754	3	N	466	582	1	235
						513	9							
04	17220 X	15402	-0-	-1818 B	-0-	1664	1	13286	3	N	411	397	1	249
						452	9							
05	18941 X	1284	-0-	-17657 B	-0-	161	1	1097	3	N	24	203	1	70
						26	9							
06	18330 X	36	-0-	-18294 B	-0-	4	1	32	3	N	-0-			70
07	18941 X	5693	-0-	-13248 B	-0-	607	1	4888	3	N	180			250
						198	9							
08	17267 X	16298	-0-	-969 B	-0-	1698	1	14125	3	N	432	380	1	302
						475	9							
09	17131 X	17131	-0-	-0- B	-0-	1405	1	15253	3	N	430	388	1	344
						473	9							
10	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	317	1	920	3	N	106	190	1	260
						117	9							
*11	9576 X	9576	-0-	-0- B	-0-	900	1	8344	3	N	302	385	1	177
						332	9							
12	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:		114,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,204								

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CHAMPION INT'L. D		WELL #:		1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.14451	- 14513	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3356	-0-	-426 B	-0-	291	1	2959	3	N	96	194	110
02	3538 X	3065	-0-	-473 B	-0-	106	9	279	1	N	81		191
03	3596 X	2211	-0-	-1385 B	-0-	89	9	180	1	N	74	195	70
04	3480 X	380	-0-	-3100 B	-0-	81	9	40	1	N	-0-		70
05	3348 X	1835	-0-	-1513 B	-0-	40	1	208	1	N	43		113
06	3240 X	2304	-0-	-936 B	-0-	47	9	245	1	N	55		168
07	3286 X	768	-0-	-2518 B	-0-	61	9	101	1	N	10		178
08	2201 X	552	-0-	-1649 B	-0-	11	9	72	1	N	3		181
09	1770 X	1537	-0-	-233 B	-0-	3	9	228	1	N	22		203
10	2387 X	400	-0-	-1987 B	-0-	24	9	66	1	N	-0-		203
11	540 N	272	-0-	-268 B	-0-	45	1	45	1	N	1	147	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		16,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		385					

CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928	- 13986	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	496	1	5536	3	N	213	191	153
02	5800 X	5535	-0-	-265 B	-0-	234	9	533	1	N	154	197	110
03	5952 X	1522	-0-	-4430 B	-0-	169	9	285	1	N	53		163
04	5100 X	2911	-0-	-2189 B	-0-	58	9	425	1	N	87	187	63
05	6262 X	2346	-0-	-3916 B	-0-	96	9	362	1	N	85		148
06	6060 X	5144	-0-	-916 B	-0-	94	9	730	1	N	113	188	73
07	5921 X	3116	-0-	-2805 B	-0-	124	9	437	1	N	108		181
08	3007 X	717	-0-	-2290 B	-0-	119	9	105	1	N	24		205
09	4915 X	4915	-0-	-0- B	-0-	26	9	547	1	N	167	196	176
10	3131 X	1991	-0-	-1140 B	-0-	184	9	613	1	N	142	193	125
*11	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	156	9	516	1	N	147	195	77
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-	162	9			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		38,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,293					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624									
CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	6 1	46 3		N	-0-	181
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	8 1	62 3		N	-0-	181
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5 1	39 3		N	-0-	181
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	181
*11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	8 1	75 3		N	-0-	181
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	181
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	479	-0-	-203 B	-0-	391 3	88 9		N	80	160
02	899 N	545	-0-	-354 B	-0-	469 3	76 9		N	69	229
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	415 3	87 9		N	79	114
04	6491 X	6491	-0-	-0- B	-0-	6400 3	91 9		N	83	197
05	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	424 3	70 9		N	64	70
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	568 3	77 9		N	70	140
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	177 3	33 9		N	30	170
08	3038 X	425	-0-	-2613 B	-0-	330 3	95 9		N	86	71
09	2940 X	380	-0-	-2560 B	-0-	323 3	57 9		N	52	123
10	682 X	427	-0-	-255 B	-0-	337 3	90 9		N	82	205
11	660 X	370	-0-	-290 B	-0-	301 3	69 9		N	63	85
12	434 X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:		10,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		758					

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8508 X	8508	-0-	-0- B	-0-	664 1	7406 3		N	398	205
02	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	438 9	823 1		N	295	112
03	9069 X	9069	-0-	-0- B	-0-	325 9	1030 1		N	384	121
04	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	422 9	822 1		N	318	245
05	7347 X	7197	-0-	-150 B	-0-	350 9	878 1		N	293	156
06	7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	322 9	784 1		N	285	251
07	7347 X	6883	-0-	-464 B	-0-	314 9	730 1		N	252	306
08	8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-	277 9	875 1		N	314	245
09	8558 X	8558	-0-	-0- B	-0-	345 9	696 1		N	277	143
10	8380 X	8380	-0-	-0- B	-0-	305 9	743 1		N	298	256
*11	7630 X	7630	-0-	-0- B	-0-	328 9	715 1		N	260	129
12	7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-	286 9			N	NO RPT	129
TOTAL GAS PROD:		88,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,374					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:		21	RRCID -> 165563				COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101	PERF.13950 - 13962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3534	-0-	-248 B	-0-	3173 3	361 9	N	328	383 1		173
02		3538 X	1919	-0-	-1619 B	-0-	1657 3	262 9	N	238	183 1		228
03		3689 X	1314	-0-	-2375 B	-0-	1084 3	230 9	N	209	378 1		59
04		3420 X	385	-0-	-3035 B	-0-	330 3	55 9	N	50			109
05		3534 X	1777	-0-	-1757 B	-0-	1568 3	209 9	N	190	192 1		107
06		3420 X	1974	-0-	-1446 B	-0-	1697 3	277 9	N	252	189 1		170
07		2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2572 3	264 9	N	240	190 1		220
08		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3148 3	297 9	N	270	197 1		293
09		2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2599 3	267 9	N	243	382 1		154
10		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	2972 3	349 9	N	317	189 1		282
11		3330 X	2791	-0-	-539 B	-0-	2581 3	210 9	N	191	375 1		98
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-			N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			26,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,528					

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:		22	RRCID -> 166332				COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185	PERF.13994 - 14014	
01		2573 X	1393	-0-	-1180 B	-0-	1254 3	139 9	N	126	199 1		140
02		2407 X	2374	-0-	-33 B	-0-	2227 3	147 9	N	134			274
03		2387 X	1618	-0-	-769 B	-0-	1499 3	119 9	N	108	191 1		191
04		2310 X	2297	-0-	-13 B	-0-	2140 3	157 9	N	143	194 1		140
05		2542 X	1570	-0-	-972 B	-0-	1437 3	133 9	N	121			261
06		2460 X	2245	-0-	-215 B	-0-	2094 3	151 9	N	137	192 1		206
07		2542 X	2084	-0-	-458 B	-0-	1951 3	133 9	N	121	197 1		130
08		2387 X	2055	-0-	-332 B	-0-	1913 3	142 9	N	129	192 1		67
09		2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2175 3	172 9	N	156			223
10		2325 X	2186	-0-	-139 B	-0-	2036 3	150 9	N	136	198 1		161
11		2250 X	2130	-0-	-120 B	-0-	1979 3	151 9	N	137	195 1		103
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-			N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:			22,299	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,448					

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID -> 168896				COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273	PERF.14000 - 14044	
01		3038 X	3026	-0-	-12 B	-0-	2720 3	306 9	N	278	196 1		215
02		2842 X	2809	-0-	-33 B	-0-	2578 3	231 9	N	210	195 1		230
03		3038 X	2559	-0-	-479 B	-0-	2341 3	218 9	N	198	199 1		229
04		2940 X	2858	-0-	-82 B	-0-	2564 3	294 9	N	267	202 1		294
05		3038 X	2064	-0-	-974 B	-0-	1889 3	175 9	N	159	391 1		62
06		2940 X	2024	-0-	-916 B	-0-	1824 3	200 9	N	182	187 1		57
07		3007 X	2583	-0-	-424 B	-0-	2305 3	278 9	N	253	200 1		110
08		2945 X	2740	-0-	-205 B	-0-	2462 3	278 9	N	253	194 1		169
09		3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	3134 3	350 9	N	318	378 1		109
10		3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3539 3	325 9	N	295	184 1		220
*11		3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	2913 3	292 9	N	265	375 1		110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			31,216	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,678					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1948	3	122	9	N	111			198
02	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1522	3	119	9	N	108	191	1	115
*03	1829 N	1417	-0-	-412 B	-0-	1285	3	132	9	N	120			235
*04	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1349	3	108	9	N	98	193	1	140
*05	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1518	3	124	9	N	113	200	1	50
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1077	3	98	9	N	89		3 5	139
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	86			225
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27	196	1	56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37			93
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	144	176	1	61
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94			155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:		9,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,027								

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046		
01	10106 X	9829	-0-	-277 B	-0-	784	1	8747	3	N	271	411	1	182
02	9858 X	9858	-0-	-0- B	-0-	298	9	950	1	N	270	193	1	259
03	10347 X	10347	-0-	-0- B	-0-	297	9	1195	1	N	286	385	1	160
04	10462 X	10462	-0-	-0- B	-0-	315	9	1130	1	N	279	194	1	245
05	10261 X	9740	-0-	-521 B	-0-	307	9	1209	1	N	254	200	1	299
06	10749 X	10749	-0-	-0- B	-0-	279	9	1191	1	N	206	372	1	133
07	10261 X	7410	-0-	-2851 B	-0-	227	9	795	1	N	200	191	1	142
08	11180 X	11180	-0-	-0- B	-0-	220	9	1171	1	N	242	188	1	196
09	11463 X	11463	-0-	-0- B	-0-	266	9	946	1	N	232	190	1	238
10	11155 X	11155	-0-	-0- B	-0-	255	9	1005	1	N	241	198	1	281
*11	10116 X	10116	-0-	-0- B	-0-	265	9	959	1	N	239	202	1	318
12	10044 X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-	263	9			N	NO RPT			318
TOTAL GAS PROD:		112,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,720								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

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

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

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

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

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

01	2976 X	1159	-0-	-1817 B	-0-	91	1	1014	3	N	49					163
						54	9									
02	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	314	1	2848	3	N	87	187	1			63
						96	9									
03	2542 X	873	-0-	-1669 B	-0-	99	1	732	3	N	38					101
						42	9									
04	2518 X	2518	-0-	-0- B	-0-	272	1	2171	3	N	68					169
						75	9									
05	3472 X	2171	-0-	-1301 B	-0-	269	1	1836	3	N	60					229
						66	9									
06	3360 X	1910	-0-	-1450 B	-0-	210	1	1643	3	N	52	199	1			82
						57	9									
07	3472 X	2318	-0-	-1154 B	-0-	252	1	2025	3	N	37					119
						41	9									
08	2604 X	612	-0-	-1992 B	-0-	65	1	539	3	N	7					126
						8	9									
09	2520 X	1176	-0-	-1344 B	-0-	98	1	1069	3	N	8					134
						9	9									
10	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	433	1	4263	3	N	87					221
						96	9									
*11	2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	237	1	2199	3	N	41	199	1			63
						45	9									
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 23,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
JACKSON, H.		WELL #:		4	RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	377	1	4203 3	N	90			213
02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	99	9	4225 3	N	87	188 1		112
03	4650 X	3523	-0-	-1127 B	-0-	466	1	3044 3	N	61			173
04	4500 X	3855	-0-	-645 B	-0-	96	9	3317 3	N	112	185 1		100
05	4650 X	3732	-0-	-918 B	-0-	412	1	3169 3	N	90			190
06	4500 X	2871	-0-	-1629 B	-0-	67	9	2470 3	N	78	188 1		80
07	4650 X	1097	-0-	-3553 B	-0-	415	1	934 3	N	43			123
08	3999 X	3608	-0-	-391 B	-0-	123	9	3113 3	N	110			233
09	3870 X	2496	-0-	-1374 B	-0-	464	1	2187 3	N	97	193 1		137
10	3720 X	2720	-0-	-1000 B	-0-	99	9	2408 3	N	61			198
*11	5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	315	1	4576 3	N	101			299
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-	86	9		N	NO RPT			299
TOTAL GAS PROD:		38,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		930					

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	510	1	5182 3	N	135	195 1		202
02	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	149	9	6600 3	N	152			354
03	7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	682	1	6337 3	N	144	397 1		101
04	7416 X	7416	-0-	-0- B	-0-	167	9	6492 3	N	145			246
05	7967 X	5403	-0-	-2564 B	-0-	585	1	4682 3	N	96	197 1		145
06	7710 X	7174	-0-	-536 B	-0-	158	9	6264 3	N	128	192 1		81
07	7967 X	6668	-0-	-1299 B	-0-	764	1	5679 3	N	104			185
08	7657 X	7344	-0-	-313 B	-0-	160	9	6261 3	N	125	199 1		111
09	7410 X	4246	-0-	-3164 B	-0-	615	1	3544 3	N	67			178
10	7409 X	1887	-0-	-5522 B	-0-	106	9	1548 3	N	32			210
11	7170 X	1868	-0-	-5302 B	-0-	769	1	1528 3	N	30	152 1		88
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-	141	9		N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		62,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,158					

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													//CONT.// 559624									
JACKSON, H.													WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118		PERF.13832 - 13850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
01	10 N	16	-0-	6 B	-6892	1	1	15	3	N	-0-					5						
02	0 N	29	-0-	29 B	-6863	3	1	26	3	N	-0-					5						
03	11 N	5	-0-	-6 B	-6863	1	1	4	3	N	-0-					5						
04	0 N	15	-0-	15 B	-6848	2	1	13	3	N	-0-					5						
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-6848					N	-0-					5						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6848					N	-0-					5						
07	0 N	4	-0-	4 B	-6844	4	3			N	-0-					5						
08	0 N	12	-0-	12 B	-6832	1	1	11	3	N	-0-					5						
09	0 N	15	-0-	15 B	-6817	1	1	14	3	N	-0-					5						
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-6817					N	-0-					5						
11	12 N	10	-0-	-2 B	-6817	1	1	9	3	N	-0-					5						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6817					N	NO RPT					5						
TOTAL GAS PROD:		106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

CHAMPION INT'L "C"													WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14074 - 14200	
01	13919 X	12510	-0-	-1409 B	-0-	11829	3	681	9	N	619	584	1			269						
02	12760 X	11573	-0-	-1187 B	-0-	10967	3	606	9	N	551	584	1			236						
03	13082 X	12213	-0-	-869 B	-0-	11599	3	614	9	N	558	605	1			189						
04	11730 X	9957	-0-	-1773 B	-0-	9493	3	464	9	N	422	203	1			408						
05	12524 X	10741	-0-	-1783 B	-0-	10226	3	515	9	N	468	763	1			113						
06	12120 X	10650	-0-	-1470 B	-0-	10165	3	485	9	N	441	379	1			175						
07	12369 X	10689	-0-	-1680 B	-0-	10230	3	459	9	N	417	369	1			223						
08	12214 X	10760	-0-	-1454 B	-0-	10287	3	473	9	N	430	374	1			279						
09	10729 X	10729	-0-	-0- B	-0-	10241	3	488	9	N	444	380	1			343						
10	10957 X	10957	-0-	-0- B	-0-	10431	3	526	9	N	478	577	1			244						
*11	10343 X	10343	-0-	-0- B	-0-	9807	3	536	9	N	487	383	1			348						
12	10571 X	NO RPT	-0-	-10571 B	-0-					N	NO RPT					348						
TOTAL GAS PROD:		121,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,315																

CARTER, W. T. & BRO. "D"													WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					25						
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					25						
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					25						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25						
*05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					25						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25						
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					25						
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					25						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25						
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					25						
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					25						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25						
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13954 - 14006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	34	1	378	3	N	1		163	
								1	9							
02		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	42	1	379	3	N	5		168	
								6	9							
03		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	45	1	332	3	N	4		172	
								4	9							
04		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	53	1	420	3	N	-0-		172	
05		574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	73	1	501	3	N	-0-		172	
06		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	59	1	463	3	N	-0-		172	
07		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	53	1	423	3	N	-0-		172	
08		1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	116	1	965	3	N	-0-		172	
09		717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	60	1	656	3	N	1		173	
								1	9							
10		817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	74	1	732	3	N	10		183	
								11	9							
*11		682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	66	1	616	3	N	-0-		183	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		183	
TOTAL GAS PROD:			6,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			21									

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14017 - 14143				
01		1971 X	1971	-0-	-0-	B	-0-	1898	3	73	9	N	66		366	
02		2440 X	2440	-0-	-0-	B	-0-	2348	3	92	9	N	84	206	1	244
03		2621 X	2621	-0-	-0-	B	-0-	2525	3	96	9	N	87			331
04		1410 X	1320	-0-	-90	B	-0-	1285	3	35	9	N	32	202	1	161
05		1891 X	200	-0-	-1691	B	-0-	179	3	21	9	N	19			180
06		1830 X	186	-0-	-1644	B	-0-	167	3	19	9	N	17			197
07		1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1725	3	46	9	N	42			239
08		1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1632	3	47	9	N	43			282
09		3007 X	3007	-0-	-0-	B	-0-	2985	3	22	9	N	20			302
10		3844 X	3844	-0-	-0-	B	-0-	3816	3	28	9	N	25	190	1	137
*11		3176 X	3176	-0-	-0-	B	-0-	3163	3	13	9	N	12			149
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:			22,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			447									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14361 - 14403				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID -> 185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066	- 14104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	766	-0-	-443 B	-0-	62 1	691 3	N	12			125
02	986 N	968	-0-	-18 B	-0-	13 9	862 3	N	10			135
03	1519 N	789	-0-	-730 B	-0-	11 9	695 3	N	-0-			135
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	94 1	808 3	N	-0-			135
05	1023 N	950	-0-	-73 B	-0-	101 1	829 3	N	-0-			135
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	121 1	867 3	N	-0-			135
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	111 1	765 3	N	-0-			135
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	95 1	941 3	N	-0-			135
09	1080 N	1062	-0-	-18 B	-0-	113 1	972 3	N	-0-			135
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	90 1	1033 3	N	-0-			135
11	1020 N	862	-0-	-158 B	-0-	105 1	778 3	N	-0-			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84 1		N	NO RPT			135

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID -> 190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116	- 14216	
01	16647 X	15598	-0-	-1049 B	-0-	15123 3	475 9	N	432	396 1		131
02	15573 X	14406	-0-	-1167 B	-0-	13965 3	441 9	N	401	388 1		144
03	18011 X	16557	-0-	-1454 B	-0-	16061 3	496 9	N	451	384 1		211
04	17430 X	15180	-0-	-2250 B	-0-	14722 3	458 9	N	416	391 1		236
05	15593 X	15443	-0-	-150 B	-0-	15012 3	431 9	N	392	372 1		256
06	15208 X	15208	-0-	-0- B	-0-	14817 3	391 9	N	355	387 1		224
07	16554 X	14731	-0-	-1823 B	-0-	14328 3	403 9	N	366	385 1		205
08	17224 X	17224	-0-	-0- B	-0-	16759 3	465 9	N	423	384 1		244
09	17747 X	17747	-0-	-0- B	-0-	17279 3	468 9	N	425	560 1		109
10	17950 X	17950	-0-	-0- B	-0-	17451 3	499 9	N	454	388 1		175
*11	17129 X	17129	-0-	-0- B	-0-	16645 3	484 9	N	440	391 1		224
12	17236 X	NO RPT	-0-	-17236 B	-0-			N	NO RPT			224

TOTAL GAS PROD: 177,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID -> 232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046	- 14086	
01	5549 X	4938	-0-	-611 B	-0-	4715 3	223 9	N	203	195 1		142
02	5191 X	4384	-0-	-807 B	-0-	4191 3	193 9	N	175	195 1		122
03	5053 X	4273	-0-	-780 B	-0-	4082 3	191 9	N	174	195 1		101
04	4890 X	4676	-0-	-214 B	-0-	4489 3	187 9	N	170	194 1		77
05	4929 X	3421	-0-	-1508 B	-0-	3257 3	164 9	N	149			226
06	4770 X	3430	-0-	-1340 B	-0-	3295 3	135 9	N	123	192 1		157
07	4681 X	3377	-0-	-1304 B	-0-	3248 3	129 9	N	117	190 1		84
08	4836 X	4641	-0-	-195 B	-0-	4463 3	178 9	N	162			246
09	4680 X	3622	-0-	-1058 B	-0-	3478 3	144 9	N	131	191 1		186
10	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	3985 3	172 9	N	156	191 1		151
11	4500 X	3912	-0-	-588 B	-0-	3758 3	154 9	N	140			291
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-			N	NO RPT			291

TOTAL GAS PROD: 44,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132 - 14236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	71			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	56			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	52			218
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			218
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			218
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	47	193 1		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		226			

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609 - 3615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOUBLE A WELLS (2150)				25645 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.				259808							
VINSON, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	089751	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2152 - 2160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191											
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223308	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13499	PERF.13434	- 18012						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	13950	2	1247	9	N	1134	1334	1		102
02	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	12430	2	1062	9	N	965	579	1		488
03	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	42	1	13475	2	N	1028	1162	1		354
04	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	1131	9	1929	1	N	1142	770	1		726
05	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	1256	9	256	1	N	1106	1169	1		663
06	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	1217	9	3723	1	N	836	1289	1		210
07	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	920	9	991	1	N	1086	1126	1		170
08	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	1195	9	2025	1	N	831	520	1		481
09	15630 X	15382	-0-	-248	-0-	914	9	1970	1	N	1061	1309	1		233
10	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	1167	9	2629	1	N	1310	1120	1		423
11	15630 X	15553	-0-	-77	-0-	1441	9	2200	1	N	679	913	1		189
*12	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	747	9	5246	1	N	712	369	1		532
						783	9								
TOTAL GAS PROD:		190,103			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,890								

SIMMONS A-70				WELL #: 2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	- 20240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	97	1	13442	2	N	1047	955	1		314
02	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	1152	9	128	1	N	917	775	1		456
03	14725 X	14253	-0-	-472	-0-	1009	9	13173	2	N	982	1170	1		268
04	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	82	1	13773	2	N	1043	773	1		538
05	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	1147	9	125	1	N	1035	943	1		630
06	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	1139	9	3395	1	N	1151	1151	1		630
07	14725 X	13849	-0-	-876	-0-	1266	9	71	1	N	719	719	1		630
08	14725 X	13480	-0-	-1245	-0-	791	9	12288	2	N	1084	1084	1		630
09	14490 X	13255	-0-	-1235	-0-	135	1	12113	2	N	915	915	1		630
10	14973 X	12624	-0-	-2349	-0-	1007	9	452	1	N	754	754	1		630
11	14490 X	12528	-0-	-1962	-0-	829	9	668	1	N	933	933	1		630
12	13857 X	11769	-0-	-2088	-0-	1026	9	391	1	N	1128	1128	1		630
						1241	9								
TOTAL GAS PROD:		167,567			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,708								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191														
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4761	1	110	9	N	100			177
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4442	2	110	9	N	100			277
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	61	1	5276	2	N	78	195	1	160
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	172	1	4570	2	N	84			244
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3794	2	110	9	N	100			344
06	2130 X	1122	-0-	-1008	-0-	202	1	909	2	N	10	190	1	164
07	2201 X	2134	-0-	-67	-0-	2077	2	57	9	N	52			216
08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5086	2	79	9	N	72			288
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4700	2	N	59			347
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	292	1	2636	2	N	47			394
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3414	2	54	9	N	49	188	1	255
*12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3810	2	54	9	N	49			304
TOTAL GAS PROD:		47,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		800								

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	4450	2	696	9	N	633	586	1	249
02	5307 X	4597	-0-	-710	-0-	4049	2	548	9	N	498	388	1	359
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	158	1	5267	2	N	681	556	1	484
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	749	9	500	1	N	722	580	1	626
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	794	9	375	1	N	768	965	1	429
06	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	845	9	1524	1	N	568	568	1	429
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	625	9	296	1	N	877	877	1	429
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	965	9	549	1	N	398	398	1	429
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	438	9	656	1	N	771	771	1	429
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	848	9	847	1	N	722	722	1	429
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	794	9	775	1	N	377	377	1	429
12	5394 X	4112	-0-	-1282	-0-	415	9	787	1	N	364	364	1	429
TOTAL GAS PROD:		71,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,379								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK									
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													WOODS A-82		WELL #: 1H RRCID -> 234640		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 13893		PERF.14175 - 19800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		992 N	873	-0-	-119	-0-	20	1	612	2	N	219	193	1	256							
							241	9														
02		725 N	707	-0-	-18	-0-	352	2	355	9	N	323	193	1	386							
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	124	1	506	2	N	212	192	1	406							
							233	9														
04		840 N	714	-0-	-126	-0-	473	2	241	9	N	219	192	1	433							
05		744 N	711	-0-	-33	-0-	75	1	418	2	N	198	190	1	441							
							218	9														
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-			441							
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	964	2	417	9	N	379	379	1	441							
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	538	2	208	9	N	189	189	1	441							
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	589	2	208	9	N	189	189	1	441							
10		1395 N	488	-0-	-907	-0-	488	2			N	-0-			441							
11		720 N	697	-0-	-23	-0-	277	1	211	2	N	190	190	1	441							
							209	9														
12		837 N	701	-0-	-136	-0-	41	1	447	2	N	194	194	1	441							
							213	9														
TOTAL GAS PROD:			9,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,312													

BAXTER A-141													WELL #: 1H RRCID -> 242366		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13103		PERF.14100 - 19893	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	14422	2	1604	9	N	1458	1574	1	220					
02		14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	13402	2	1426	9	N	1296	972	1	544					
03		15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	414	1	13883	2	N	1381	1544	1	381					
							1519	9												
04		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	1366	1	15937	2	N	1225	1325	1	281					
							1348	9												
05		16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	953	1	14415	2	N	1176	749	1	708					
							1294	9												
06		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	3916	1	12569	2	N	1129	1184	1	653					
							1242	9												
07		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	824	1	12878	2	N	1741	1674	1	720					
							1915	9												
08		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	1464	1	13101	2	N	661	947	1	434					
							727	9												
09		16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	2059	1	12632	2	N	1545	1316	1	663					
							1700	9												
10		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	2127	1	12061	2	N	810	1113	1	360					
							891	9												
11		16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	2065	1	13563	2	N	1104	954	1	510					
							1214	9												
*12		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	2810	1	10453	2	N	845	748	1	607					
							930	9												
TOTAL GAS PROD:			193,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,371											

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2248	1	809	9	N	735	828	1	137	
02	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1811	2	848	9	N	771	380	1	528	
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	6	1	1864	2	N	549	733	1	344	
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	604	9	1518	2	N	619	737	1	226	
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	222	1	1767	2	N	541			767	
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	681	9	1747	2	N	463	716	1	514	
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	2	N	615	556	1	573	
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	595	9	1542	2	N	975	945	1	603	
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	459	1	1448	2	N	563	711	1	455	
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	509	9	1677	2	N	581	359	1	677	
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	569	901	1	345	
*12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	677	9	1158	2	N	433	367	1	411	
						256	1								
						1073	9								
						234	1								
						619	9								
						339	1								
						639	9								
						259	1								
						626	9								
						592	1								
						476	9								

TOTAL GAS PROD: 30,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,414

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 X	2003	-0-	-74	-0-	1619	2	384	9	N	349	389	1	117	
02	1943 X	1761	-0-	-182	-0-	1424	2	337	9	N	306			423	
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	74	1	2490	2	N	290	192	1	521	
04	2010 X	1707	-0-	-303	-0-	319	9	1534	2	N	38			559	
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	131	1	2721	2	N	61			620	
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	42	9	2530	2	N	60			680	
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	180	1	2602	2	N	120	544	1	256	
08	3100 N	3407	-0-	307	307	67	9	2250	2	N	823	357	1	722	
09	2891 N	2584	-0-	-307	-0-	166	1	2169	2	N	56	354	1	424	
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	132	9	1875	2	N	642	354	1	712	
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	252	1	1868	2	N	379	729	1	362	
12	2077 X	1392	-0-	-685	-0-	905	9	919	2	N	205	342	1	225	
						353	1								
						62	9								
						331	1								
						706	9								
						285	1								
						417	9								
						247	1								
						226	9								

TOTAL GAS PROD: 30,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,329

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. 058908												
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	-0-	386	3	134	9	N	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		617		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
01	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	-0-	2162	3	598	9	N	544
02	3799 X	2460	-0-	-1339	-0-	-0-	1981	3	479	9	N	435
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	477	9	N	434
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	3	468	9	N	425
05	2759 X	1009	-0-	-1750	-0-	-0-	494	3	515	9	N	468
06	2670 X	2336	-0-	-334	-0-	-0-	1909	3	427	9	N	388
07	3348 X	2423	-0-	-925	-0-	-0-	2034	3	389	9	N	354
08	3565 X	2501	-0-	-1064	-0-	-0-	2031	3	470	9	N	427
09	DLQ G-10	2432	-0-	2432	-0-	2432	1908	3	524	9	N	476
10	4896 X	2464	-0-	-2432	-0-	-0-	1995	3	469	9	N	426
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	3	427	9	N	388
12	2511 X	2044	-0-	-467	-0-	-0-	1572	3	472	9	N	429
TOTAL GAS PROD:		28,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,194						

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
01	1488 X	235	-0-	-1253	-0-	-0-	185	3	50	9	N	45
02	435 X	239	-0-	-196	-0-	-0-	205	3	34	9	N	31
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3	141	9	N	128
04	450 X	327	-0-	-123	-0-	-0-	279	3	48	9	N	44
05	248 N	35	-0-	-213	-0-	-0-	13	3	22	9	N	20
06	780 N	297	-0-	-483	-0-	-0-	258	3	39	9	N	35
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	283	3	57	9	N	52
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	176	9	N	160
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	79	9	N	72
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	95	9	N	86
11	930 N	390	-0-	-540	-0-	-0-	324	3	66	9	N	60
12	527 N	146	-0-	-381	-0-	-0-	117	3	29	9	N	26
TOTAL GAS PROD:		4,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		759						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 3	103 9	N	94	178 1		103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			168
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	2 3	88 9	N	80	175 1		73
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	203	175 1		101
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	660 3	199 9	N	181	177 1		105
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	518 3	141 9	N	128	174 1		59
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	240 3	95 9	N	86			145
08		868 N	193	-0-	-675	-0-	31 3	162 9	N	147	172 1		120
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	420 3	218 9	N	198	177 1		141
10		341 N	154	-0-	-187	-0-	32 3	122 9	N	111			252
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 3	172 9	N	156	178 1		230
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	98	180 1		148
TOTAL GAS PROD:			3,223	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,547				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

01		2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1701 3	428 9	N	389	357 1		275
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1736 3	389 9	N	354	362 1		267
03		3100 N	3106	-0-	6	-0-	2393 3	713 9	N	648	720 1		195
04		2316 N	2310	-0-	-6	-0-	1894 3	416 9	N	378	360 1		213
05		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	1847 3	397 9	N	361	356 1		218
06		2220 N	2059	-0-	-161	-0-	1700 3	359 9	N	326	357 1		187
07		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2134 3	482 9	N	438	358 1		267
08		2232 N	1347	-0-	-885	-0-	1183 3	164 9	N	149	178 1		238
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2050 3	571 9	N	519	532 1		225
10		2294 N	2152	-0-	-142	-0-	1790 3	362 9	N	329	357 1		197
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1665 3	349 9	N	317	356 1		158
*12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2171 3	625 9	N	568	554 1		172
TOTAL GAS PROD:			27,519	TOTAL CONDENSATE PROD:					4,776				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

01		5580 X	4365	-0-	-1215	-0-	3758 3	607 9	N	552	358 1		447
02		5220 X	4181	-0-	-1039	-0-	3707 3	474 9	N	431	536 1		342
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	495	714 1		123
04		4710 X	4545	-0-	-165	-0-	4038 3	507 9	N	461	362 1		222
05		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4408 3	546 9	N	496	533 1		185
06		4320 X	4042	-0-	-278	-0-	3631 3	411 9	N	374	359 1		200
07		4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3514 3	468 9	N	425	353 1		272
08		4960 X	3271	-0-	-1689	-0-	2867 3	404 9	N	367	349 1		290
09	DLQ	G-10	3657	-0-	3657	3657	3347 3	310 9	N	282	355 1		217
10		8524 X	4867	-0-	-3657	-0-	4286 3	581 9	N	528	538 1		207
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	3995 3	476 9	N	433	532 1		108
12		3968 X	2440	-0-	-1528	-0-	2175 3	265 9	N	241	181 1		168
TOTAL GAS PROD:			44,775	TOTAL CONDENSATE PROD:					5,085				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008													TOTAL DEPTH 12442	PERF.12172	- 18324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2604 X	1614	-0-	-990	-0-	1091	3	523	9	N	475	580	1	97	
02		2436 X	815	-0-	-1621	-0-	559	3	256	9	N	233	198	1	132	
03		1550 X	446	-0-	-1104	-0-	446	3			N	-0-			132	
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			132	
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	78			210	
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	204			414	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	808	921	1	301	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	623	565	1	359	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555	759	1	155	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548	369	1	334	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	563	1	302	
*12		3100 N	7354	-0-	4254	4254	6797	3	557	9	N	506	555	1	253	
TOTAL GAS PROD:			10,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,561							

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL DEPTH 13599	PERF.13282	- 17190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1688	3	626	9	N	569	726	1	207	
02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1654	3	493	9	N	448	544	1	111	
03		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	831	3	491	9	N	446	359	1	198	
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2108	3	542	9	N	493	535	1	156	
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3270	3	534	9	N	485	356	1	285	
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2745	3	505	9	N	459	532	1	212	
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2008	3	561	9	N	510	357	1	365	
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3029	3	437	9	N	397	532	1	230	
09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3087	3	482	9	N	438	537	1	131	
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2579	3	488	9	N	444	360	1	215	
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3111	3	474	9	N	431	359	1	287	
12		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			287	
TOTAL GAS PROD:			31,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,120							

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL DEPTH 13879	PERF.13219	- 19394	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9176 X	8512	-0-	-664	-0-	7664	3	848	9	N	771	731	1	312	
02		8584 X	8166	-0-	-418	-0-	7331	3	835	9	N	759	903	1	168	
03		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	7600	3	892	9	N	811	722	1	257	
04		8640 X	7495	-0-	-1145	-0-	6729	3	766	9	N	696	718	1	235	
05		8804 X	7719	-0-	-1085	-0-	6799	3	920	9	N	836	719	1	352	
06		8460 X	6116	-0-	-2344	-0-	5442	3	674	9	N	613	718	1	247	
07		8742 X	7365	-0-	-1377	-0-	6620	3	745	9	N	677	535	1	389	
08		8494 X	7321	-0-	-1173	-0-	6564	3	757	9	N	688	708	1	369	
09	DLQ	G-10	6547	-0-	6547	6547	5810	3	737	9	N	670	891	1	148	
*10		9157 X	2610	-0-	-6547	-0-	1746	3	864	9	N	785	534	1	399	
*11		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	4805	3	728	9	N	662	898	1	163	
*12		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	6927	3	887	9	N	806	722	1	247	
TOTAL GAS PROD:			83,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,774							

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008													TOTAL DEPTH 13184	PERF.13034	- 18556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			104	216		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						216		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						216		
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3				216		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						216		
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			177	39		
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	61	3	13	9		51		
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	184	3	112	9		153		
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						153		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						153		
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						153		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						153		
TOTAL GAS PROD:			586	TOTAL CONDENSATE PROD:						114				

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	366	3	235	9	Y	247		
02		743 X	743	-0-	-0-	-0-	541	3	202	9	Y	256		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256		
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	256		
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73		
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	73		
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73		
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73		
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73		
TOTAL GAS PROD:			1,344	TOTAL CONDENSATE PROD:						398				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
01		2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2007	3	130	9	N	158		
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1367	3	96	9	N	245		
03		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2345	3	164	9	N	394		
04		2070 X	1301	-0-	-769	-0-	1226	3	75	9	N	283		
05		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4287	3	267	9	N	346		
06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3102	3	182	9	N	153		
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3145	3	222	9	N	175		
08		4557 X	2681	-0-	-1876	-0-	2543	3	138	9	N	121		
09		DLQ G-10	2489	-0-	2489	-0-	2314	3	175	9	N	103		
10		DLQ G-10	2036	-0-	2036	-0-	4525	3	157	9	N	68		
11		4525 X	-0-	-0-	-4525	-0-					N	68		
12		2418 X	25	-0-	-2393	-0-	25	3			N	68		
TOTAL GAS PROD:			25,846	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,459				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2015 X	1805	-0-	-210	-0-		1436	3	369	9	Y	335	174	1		414
02		1885 X	1256	-0-	-629	-0-		972	3	284	9	Y	258	178	1		494
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				494
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						Y	-0-				494
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-	357	1		137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
TOTAL GAS PROD:			3,061											TOTAL CONDENSATE PROD:			593

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

01		363 N	363	-0-	-0-	-0-		302	3	61	9	N	55				227
02		377 N	91	-0-	-286	-0-		79	3	12	9	N	11				238
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-		394	3	46	9	N	42				280
04		360 N	72	-0-	-288	-0-		72	3			N	-0-				280
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-		324	3	73	9	N	66	178	1		168
06		420 N	302	-0-	-118	-0-		234	3	68	9	N	62				230
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-		271	3	42	9	N	38	180	1		88
08		403 N	296	-0-	-107	-0-		271	3	25	9	N	23				111
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-		265	3	67	9	N	61				172
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-		285	3	67	9	N	61				233
11		300 N	157	-0-	-143	-0-		142	3	15	9	N	14	181	1		66
12		341 N	277	-0-	-64	-0-		214	3	63	9	N	57				123
TOTAL GAS PROD:			3,392											TOTAL CONDENSATE PROD:			490

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

01		15686 X	9721	-0-	-5965	-0-		9148	3	573	9	N	521	364	1		365
02		18746 X	18746	-0-	-0-	-0-		18083	3	663	9	N	603				968
03		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-		9634	3	559	9	N	508	1269	1		207
04		10290 X	9738	-0-	-552	-0-		9201	3	537	9	N	488	543	1		152
05		20026 X	10819	-0-	-9207	-0-		10268	3	551	9	N	501	366	1		287
06		19380 X	6789	-0-	-12591	-0-		6442	3	347	9	N	315	362	1		240
07		20026 X	7141	-0-	-12885	-0-		6744	3	397	9	N	361	353	1		248
08		10819 X	10806	-0-	-13	-0-		10456	3	350	9	N	318	176	1		390
09		DLQ G-10	6841	-0-	6841	6841		6498	3	343	9	N	312	535	1		167
10		19040 X	12199	-0-	-6841	-0-		11619	3	580	9	N	527	362	1		332
11		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-		9678	3	532	9	N	484	539	1		277
*12		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-		17366	3	430	9	N	391	359	1		309
TOTAL GAS PROD:			130,999											TOTAL CONDENSATE PROD:			5,329

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9			224
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	N	13			237
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			237
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			237
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
TOTAL GAS PROD:		191				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			165
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			165
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			165
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			165
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		12				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																					
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL DEPTH 12889		PERF.12672 - 18977						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3	8	9	N	7					181		
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		58	3	11	9	N	10					191		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					191		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	3					194		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194		
TOTAL GAS PROD:			164															TOTAL CONDENSATE PROD:		20	

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH 13509		PERF.13500 - 18848						
01		5363 X	4739	-0-	-624	-0-	-0-		4482	3	257	9	N	234					370		
02		5017 X	4489	-0-	-528	-0-	-0-		4194	3	295	9	N	268	356	1			282		
03		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	-0-		5540	3	309	9	N	281	178	1			385		
04		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-		4827	3	296	9	N	269	359	1			295		
05		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	-0-		5233	3	274	9	N	249	180	1			364		
06		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-		5023	3	238	9	N	216	352	1			228		
07		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-		5199	3	255	9	N	232	180	1			280		
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-		5125	3	251	9	N	228	176	1			332		
09	DLQ	G-10	5231	-0-	5231	-0-	5231		4988	3	243	9	N	221	353	1			200		
10	DLQ	G-10	5302	-0-	5302	-0-	10533		5023	3	279	9	N	254	176	1			278		
11		16149 X	5616	-0-	-10533	-0-	-0-		5385	3	231	9	N	210	180	1			308		
*12		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-		5715	3	261	9	N	237	368	1			177		
TOTAL GAS PROD:			63,923															TOTAL CONDENSATE PROD:		2,899	

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL DEPTH 13519		PERF.13129 - 18625						
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-		1200	3	259	9	N	235	179	1			268		
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-		1108	3	211	9	N	192	357	1			103		
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1104	3	219	9	N	199	176	1			126		
04		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	-0-		1033	3	191	9	N	174					300		
05		1302 N	1053	-0-	-249	-0-	-0-		893	3	160	9	N	145	180	1			265		
06		1260 N	1028	-0-	-232	-0-	-0-		871	3	157	9	N	143	176	1			232		
07		3100 N	3820	-0-	720	-0-	720		3311	3	509	9	N	463	350	1			345		
08		3100 N	8596	-0-	5496	-0-	6216		7616	3	980	9	N	891	891	1			345		
09		3000 N	7581	-0-	4581	-0-	10797		6760	3	821	9	N	746	896	1			195		
10		18063 X	7266	-0-	-10797	-0-	-0-		6424	3	842	9	N	765	718	1			242		
11		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	-0-		6294	3	785	9	N	714	721	1			235		
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-						N	741	726	1			250		
TOTAL GAS PROD:			41,748															TOTAL CONDENSATE PROD:		5,408	

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	-0-	1180	3	175	9	N	159	181	1			126		
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3	187	9	N	170	180	1			116		
03		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	-0-	1143	3	208	9	N	189	180	1			125		
04		1320 N	1206	-0-	-114	-0-	-0-	1046	3	160	9	N	145					270		
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3	185	9	N	168	358	1			80		
06		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	-0-	962	3	162	9	N	147					227		
07		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	-0-	878	3	180	9	N	164	179	1			212		
08		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	-0-	840	3	178	9	N	162	176	1			198		
09		1110 N	733	-0-	-377	-0-	-0-	545	3	188	9	N	171	177	1			192		
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3	206	9	N	187	177	1			202		
11		990 N	734	-0-	-256	-0-	-0-	587	3	147	9	N	134	180	1			156		
12		744 N	458	-0-	-286	-0-	-0-	287	3	171	9	N	155	186	1			125		
TOTAL GAS PROD:			12,732																TOTAL CONDENSATE PROD:	1,951

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

01		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	7591	3	713	9	N	648	725	1			268		
02		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	-0-	7766	3	768	9	N	698	721	1			245		
03		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	-0-	7948	3	758	9	N	689	719	1			215		
04		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	-0-	7188	3	692	9	N	629	532	1			312		
05		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	-0-	7601	3	736	9	N	669	719	1			262		
06		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	-0-	6626	3	650	9	N	591	715	1			138		
07		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	-0-	7878	3	785	9	N	714	358	1			494		
08		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-	6852	3	657	9	N	597	883	1			208		
09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	-0-	5234	3	666	9	N	605	538	1			275		
10		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	5460	3	705	9	N	641	719	1			197		
11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	-0-	6433	3	880	9	N	800	724	1			273		
*12		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	-0-	6252	3	454	9	N	413	543	1			143		
TOTAL GAS PROD:			91,293																TOTAL CONDENSATE PROD:	7,694

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	3	1382	9	N	1256	900	1			718		
02		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	-0-	6481	3	1305	9	N	1186	1629	1			275		
03		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	-0-	6298	3	1236	9	N	1124	1259	1			140		
04		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	-0-	6092	3	1140	9	N	1036	898	1			278		
05		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	-0-	6273	3	1201	9	N	1092	1088	1			282		
06		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	-0-	5675	3	1118	9	N	1016	1072	1			226		
07		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	-0-	5808	3	1077	9	N	979	894	1			311		
08		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	-0-	5372	3	1032	9	N	938	532	1			717		
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	4901	3	944	9	N	858	1422	1			153		
10		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	-0-	5692	3	1264	9	N	1149	1069	1			233		
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	3	1029	9	N	935	895	1			273		
*12		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	3671	3	1003	9	N	912	905	1			280		
TOTAL GAS PROD:			80,380																TOTAL CONDENSATE PROD:	12,481

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011												TOTAL DEPTH	12659	PERF.11943	- 18911
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8101 3	550 9		N	500	372 1		288	
02		7163 X	6880	-0-	-283	-0-	6406 3	474 9		N	431	543 1		176	
03		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7178 3	515 9		N	468	358 1		286	
04		8910 X	6815	-0-	-2095	-0-	6393 3	422 9		N	384	361 1		309	
05		9207 X	9151	-0-	-56	-0-	8567 3	584 9		N	531	539 1		301	
06		8370 X	8229	-0-	-141	-0-	7747 3	482 9		N	438	529 1		210	
07		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7461 3	458 9		N	416	356 1		270	
08		9145 X	6799	-0-	-2346	-0-	6390 3	409 9		N	372	357 1		285	
09	DLQ	G-10	7179	-0-	7179	7179	6749 3	430 9		N	391	540 1		136	
10		14334 X	7155	-0-	-7179	-0-	6525 3	630 9		N	573	361 1		348	
11		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7621 3	283 9		N	257	364 1		241	
12		7905 X	7341	-0-	-564	-0-	6880 3	461 9		N	419	366 1		294	
TOTAL GAS PROD:				91,716		TOTAL CONDENSATE PROD:						5,180			

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010												TOTAL DEPTH	13033	PERF.12390	- 20105
01		16306 X	3224	-0-	-13082	-0-	2987 3	237 9		N	215	355 1		78	
02		14355 X	8474	-0-	-5881	-0-	8037 3	437 9		N	397	178 1		297	
03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5644 3	439 9		N	399	177 1		519	
04		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5258 3	361 9		N	328	537 1		310	
05		9052 X	6026	-0-	-3026	-0-	5652 3	374 9		N	340	180 1		470	
06		8760 X	5578	-0-	-3182	-0-	5240 3	338 9		N	307	529 1		248	
07		9052 X	6140	-0-	-2912	-0-	5830 3	310 9		N	282	354 1		176	
08		6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5347 3	398 9		N	362	177 1		361	
09	DLQ	G-10	6040	-0-	6040	6040	5689 3	351 9		N	319	354 1		326	
10		11920 X	5880	-0-	-6040	-0-	5569 3	311 9		N	283	531 1		78	
11		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5397 3	354 9		N	322	181 1		219	
12		6231 X	5420	-0-	-811	-0-	5036 3	384 9		N	349	359 1		209	
TOTAL GAS PROD:				69,980		TOTAL CONDENSATE PROD:						3,903			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011												TOTAL DEPTH	12755	PERF.12608	- 18841
01		3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2309 3	416 9		N	378	178 1		629	
02		2900 X	2079	-0-	-821	-0-	1693 3	386 9		N	351	722 1		258	
03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1389 3	437 9		N	397	537 1		118	
04		2910 X	1582	-0-	-1328	-0-	1244 3	338 9		N	307	178 1		247	
05		2728 X	2008	-0-	-720	-0-	1562 3	446 9		N	405	359 1		293	
06		2640 X	1755	-0-	-885	-0-	1370 3	385 9		N	350	358 1		285	
07		2232 X	2193	-0-	-39	-0-	1911 3	282 9		N	256	357 1		184	
08		2015 X	1896	-0-	-119	-0-	1588 3	308 9		N	280			464	
09	DLQ	G-10	2328	-0-	2328	2328	2023 3	305 9		N	277	353 1		388	
10		4729 X	2401	-0-	-2328	-0-	1999 3	402 9		N	365	541 1		212	
11		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2380 3	408 9		N	371	181 1		402	
*12		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2676 3	389 9		N	354	536 1		220	
TOTAL GAS PROD:				26,646		TOTAL CONDENSATE PROD:						4,091			

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	9982 3	902 9	N	820	542 1			490
02		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	19141 3	883 9	N	803	1081 1			212
03		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9158 3	800 9	N	727	714 1			225
04		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	6984 3	675 9	N	614	537 1			302
05		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	7957 3	668 9	N	607	723 1			186
06		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11217 3	813 9	N	739	547 1			378
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10407 3	655 9	N	595	537 1			436
08		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9033 3	516 9	N	469	537 1			368
09		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7141 3	620 9	N	564	541 1			391
10		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	7832 3	626 9	N	569	541 1			419
11		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6851 3	498 9	N	453	550 1			322
*12		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7776 3	595 9	N	541	540 1			323
TOTAL GAS PROD:		121,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,501				

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
01		38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	37075 3	1624 9	N	1476	1246 1			498
02		33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	32414 3	1460 9	N	1327	1438 1			387
03		31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	30200 3	1472 9	N	1338	1256 1			469
04		24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	23223 3	1269 9	N	1154	1074 1			549
05		28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	27536 3	1343 9	N	1221	1249 1			521
06		29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	28243 3	1384 9	N	1258	1615 1			164
07		25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	24618 3	1241 9	N	1128	891 1			401
08		19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17975 3	1026 9	N	933	1065 1			269
09		21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	20819 3	1107 9	N	1006	889 1			386
10		26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	25303 3	1339 9	N	1217	1252 1			351
11		20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	19311 3	964 9	N	876	1079 1			148
*12		23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	22709 3	1244 9	N	1131	1081 1			198
TOTAL GAS PROD:		324,899				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,065				

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
01		3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2495 3	490 9	N	445	361 1			347
02		2987 X	2514	-0-	-473	-0-	2018 3	496 9	N	451	540 1			258
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3421 3	700 9	N	636	719 1			175
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2826 3	552 9	N	502	360 1			317
05		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2587 3	550 9	N	500	539 1			278
06		3990 X	1565	-0-	-2425	-0-	1029 3	536 9	N	487	538 1			227
07		4123 X	3091	-0-	-1032	-0-	2521 3	570 9	N	518	533 1			212
08		4123 X	1943	-0-	-2180	-0-	1452 3	491 9	N	446	356 1			302
09	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	3055	2563 3	492 9	N	447	536 1			213
10		5669 X	2614	-0-	-3055	-0-	2199 3	415 9	N	377	360 1			230
11		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2635 3	573 9	N	521	541 1			210
12		3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2262 3	586 9	N	533	538 1			205
TOTAL GAS PROD:		34,459				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,863				

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		6262 X	6261	-0-	-1	-0-	5371 3	890 9	N	809	359 1		728
02		6293 X	4908	-0-	-1385	-0-	4318 3	590 9	N	536	1090 1		174
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			174
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			174
06		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-			174
07		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			174
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

01		3038 X	2488	-0-	-550	-0-	1508 3	980 9	N	891	723 1		340
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2072 3	864 9	N	785	900 1		225
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2205 3	922 9	N	838	723 1		340
04		2940 X	2735	-0-	-205	-0-	1865 3	870 9	N	791	888 1		243
05		3038 X	2827	-0-	-211	-0-	1966 3	861 9	N	783	721 1		305
06		2940 X	2924	-0-	-16	-0-	2103 3	821 9	N	746	709 1		342
07		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	2509 3	831 9	N	755	884 1		213
08		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2565 3	833 9	N	757	708 1		262
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	2639 3	798 9	N	725	707 1		280
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2419 3	713 9	N	648	711 1		217
11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	2737 3	952 9	N	865	895 1		187
*12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	2702 3	980 9	N	891	719 1		359

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,475

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

01		2666 X	2244	-0-	-422	-0-	1967 3	277 9	N	252	360 1		43
02		2407 X	956	-0-	-1451	-0-	892 3	64 9	N	58			101
03		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1484 3	245 9	N	223	179 1		145
04		2310 X	1116	-0-	-1194	-0-	926 3	190 9	N	173			318
05		2232 X	2043	-0-	-189	-0-	1715 3	328 9	N	298	359 1		257
06		2160 X	2055	-0-	-105	-0-	1845 3	210 9	N	191	179 1		269
07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1902 3	240 9	N	218	357 1		130
08		2046 X	1658	-0-	-388	-0-	1447 3	211 9	N	192			322
09	DLQ	G-10	1635	-0-	-0-	-0-	1462 3	173 9	N	157	357 1		122
10	DLQ	G-10	1569	-0-	-0-	-0-	1371 3	198 9	N	180	178 1		124
11		5030 X	1826	-0-	-3204	-0-	1614 3	212 9	N	193	177 1		140
12		2139 X	1095	-0-	-1044	-0-	948 3	147 9	N	134	179 1		95

TOTAL GAS PROD: 20,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14299 3	647 9	N	588	737 1		223	
02		12006 X	10734	-0-	-1272	-0-	9987 3	747 9	N	679	721 1		181	
03		17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	17054 3	839 9	N	763	722 1		222	
04		17280 X	7752	-0-	-9528	-0-	7015 3	737 9	N	670	726 1		166	
05		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	17650 3	713 9	N	648	542 1		272	
06		17310 X	15520	-0-	-1790	-0-	14944 3	576 9	N	524	544 1		252	
07		17887 X	15597	-0-	-2290	-0-	15069 3	528 9	N	480	538 1		194	
08		18352 X	16225	-0-	-2127	-0-	15609 3	616 9	N	560	360 1		394	
09	DLQ	G-10	13032	-0-	13032	13032	12630 3	402 9	N	365	535 1		224	
10	DLQ	G-10	13633	-0-	13633	26665	13156 3	477 9	N	434	545 1		113	
11		42292 X	15627	-0-	-26665	-0-	14975 3	652 9	N	593	537 1		169	
*12		14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	13826 3	531 9	N	483	365 1		287	
TOTAL GAS PROD:		173,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,787								

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

01		87761 X	3260	-0-	-84501	-0-	2987 3	273 9	N	248	181 1		215	
02		82099 X	2121	-0-	-79978	-0-	1958 3	163 9	N	148	181 1		182	
03		87761 X	2104	-0-	-85657	-0-	1980 3	124 9	N	113	180 1		115	
04		84930 X	3721	-0-	-81209	-0-	3491 3	230 9	N	209			324	
05		87761 X	3125	-0-	-84636	-0-	2975 3	150 9	N	136	359 1		101	
06		84930 X	4643	-0-	-80287	-0-	4397 3	246 9	N	224	176 1		149	
07		87761 X	3810	-0-	-83951	-0-	3593 3	217 9	N	197			346	
08		87761 X	2044	-0-	-85717	-0-	1974 3	70 9	N	64	179 1		231	
09		0 W	3584	-0-	3584	3584	3448 3	136 9	N	124	177 1		178	
10		0 W	3086	-0-	3086	6670	2800 3	286 9	N	260			438	
11		0 W	4066	-0-	4066	10736	3867 3	199 9	N	181	361 1		258	
12		0 W	3463	-0-	3463	14199	3313 3	150 9	N	136	183 1		211	
TOTAL GAS PROD:		39,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,040								

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

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

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

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

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

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219

01	0	19099	-0-	19099	1196726	18121	3	978	9	N	889	726	1					288
02	0	17628	-0-	17628	1214354	16735	3	893	9	N	812	900	1					200
03	0	18432	-0-	18432	1232786	17499	3	933	9	N	848	720	1					328
04	0	16952	-0-	16952	1249738	16128	3	824	9	N	749	897	1					180
05	0	17588	-0-	17588	1267326	16716	3	872	9	N	793	723	1					250
06	0	16460	-0-	16460	1283786	15690	3	770	9	N	700	718	1					232
07	0	17970	-0-	17970	1301756	17114	3	856	9	N	778	715	1					295
08	0 W	16476	-0-	16476	1318232	15700	3	776	9	N	705	710	1					290
09	0 W	16187	-0-	16187	1334419	15394	3	793	9	N	721	713	1					298
10	1350051 X	15632	-0-	-1334419	-0-	14893	3	739	9	N	672	722	1					248
11	245910 X	14603	-0-	-231307	-0-	13882	3	721	9	N	655	721	1					183
12	254107 X	13107	-0-	-241000	-0-	12440	3	667	9	N	606	549	1					240

TOTAL GAS PROD: 200,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,928

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

01	0	1213	-0-	1213	802927	1207	3	6	9	N	5							98
02	0 W	-0-	-0-	-0-	802927					N	-0-							98
03	0 W	275	-0-	275	803202	273	3	2	9	N	2							100
04	0 W	753	-0-	753	803955	714	3	39	9	N	35							135
05	0 W	808	-0-	808	804763	783	3	25	9	N	23							158
06	0 W	711	-0-	711	805474	685	3	26	9	N	24							182
07	0 W	-0-	-0-	-0-	805474					N	-0-							182
08	0 W	1541	-0-	1541	807015	1494	3	47	9	N	43	180	1					45
09	0 W	-0-	-0-	-0-	807015					N	-0-							45
10	0 W	24	-0-	24	807039	24	3			N	-0-							45
11	0 W	-0-	-0-	-0-	807039					N	-0-							45
12	0 W	-0-	-0-	-0-	807039					N	-0-							45

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BLACK STONE SIMMONS A-70		WELL #:		1H	RRCID ->	219261	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13600	- 18473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3230 3	352 9	N	320	381 1	186
02		3422 X	3388	-0-	-34	-0-	3026 3	362 9	N	329	386 1	129
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3335 3	391 9	N	355	389 1	95
04		3540 X	3254	-0-	-286	-0-	2916 3	338 9	N	307	192 1	210
05		3627 X	3100	-0-	-527	-0-	2779 3	321 9	N	292	397 1	105
06		3600 X	3160	-0-	-440	-0-	2831 3	329 9	N	299	201 1	203
07		3720 X	1719	-0-	-2001	-0-	1546 3	173 9	N	157	192 1	168
08		3720 X	838	-0-	-2882	-0-	741 3	97 9	N	88		256
09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	3820 3	430 9	N	391	558 1	89
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3292 3	377 9	N	343	189 1	243
11		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3039 3	309 9	N	281	376 1	148
12		4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	2997 3	362 9	N	329	183 1	294
TOTAL GAS PROD:		37,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,491						

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
CHAMPION INT'L B		WELL #:		5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939	- 13990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65		269
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	187 1	132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80		212
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50		262
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45		307
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	198 1	167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63		230
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	190 1	88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82		170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75		245
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	204 1	102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		677						

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
RINEHART, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070	- 14080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE BAYOU (FRIO 7)		25651 327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
CASTRO GAS UNIT #2		WELL #:		4-C		RRCID -> 172468		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 8487 - 8490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)		25651 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 275360		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9014 - 9016		
01	10354 #	3612	-0-	-6742	-0-	3612	2	N	-0-		-0-	-0-		
02	9686 #	3267	-0-	-6419	-0-	3267	2	N	-0-		-0-	-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-		-0-	-0-		
07	DLQ G-10	329	-0-	329	339	329	2	N	-0-		-0-	-0-		
08	339 R	-0-	-0-	-339	-0-	-339		N	-0-		-0-	-0-		
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-10		N	-0-		-0-	-0-		
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-341		N	-0-		-0-	-0-		
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-330		N	-0-		-0-	-0-		
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	-341		N	NO RPT		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700)		25651 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
CASTRO GAS UNIT #2		WELL #:		4-T		RRCID -> 172469		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 8720 - 8724		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		851 N	851	-0-	-0-	684 1	167 2	N	-0-		-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	816 1	157 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	836	-0-	-373	669 1	167 2	N	-0-		-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	665 1	162 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	911	-0-	-143	744 1	167 2	N	-0-		-0-
06		810 N	746	-0-	-64	65 1	681 2	N	-0-		-0-
07		3013 N	3013	-0-	-0-	65 1	2948 2	N	-0-		-0-
08		899 N	426	-0-	-473	103 1	323 2	N	-0-		-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	81 1	481 2	N	-0-		-0-
10		620 N	506	-0-	-114	54 1	452 2	N	-0-		-0-
*11		505 N	505	-0-	-0-	54 1	451 2	N	-0-		-0-
*12		1135 N	1135	-0-	-0-	81 1	1054 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1		RRCID -> 278630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11656 - 11682			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP EAST SKILLERN		26060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
BP EAST SKILLERN		WELL #: 1		RRCID -> 280604		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4041 - 4051			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
02		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
03		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
04		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
05		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
06		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
07		0	-0-	-0-	-0-	48818		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)		26064 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP CATS BACK		WELL #:	1	RRCID ->	273643	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5351 - 5355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 #	72	-0-	-3152	-0-	36 1	36 9	Y		33	293
02		1189 #	24	-0-	-1165	-0-	22 1	2 9	Y		2	295
03	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	246 1	250 5	Y		35	330
04	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	2411	39 9	1475 5	Y		46	376
05		2840	1599	-0-	-1241	1170	51 9	1093 5	Y	188	184 1	380
06		1795 R	625	-0-	-1170	-0-	299 1	109 5	Y	192	182 1	390
07		1953 #	804	-0-	-1149	-0-	207 9	110 5	Y	322	362 1	350
08		1953 #	1061	-0-	-892	-0-	340 1		Y	351	375 1	326
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	354 9	386 9	Y	406	561 1	171
10		806 N	583	-0-	-223	-0-	675 1	447 9	Y	257	173 1	255
11		1020 N	764	-0-	-256	-0-	364 1	283 9	Y	210	185 1	280
*12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	300 1	231 9	Y	246	351 1	175
TOTAL GAS PROD:			9,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,288					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
MORIAN		WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10608 - 16038	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HERMANN HOSPITAL ESTATE		WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	2070 - 2080	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824											
MORIAN		WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			65
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-				N	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORIAN		WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORIAN		WELL #: 6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699					
01	3162 X	2961	-0-	-201	-0-	1314 1	1600 2	N	37	6	1		78
02	2900 X	2782	-0-	-118	-0-	6 3	41 9	N	21				99
03	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	1078 1	1651 2	N	19	4	1		114
04	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	30 3	23 9	N	33				147
05	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	1255 1	1724 2	N	4	1	1		150
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	27 3	21 9	N	-0-				150
07	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	739 1	1867 2	N	73	186	1		37
08	3038 X	2932	-0-	-106	-0-	258 3	36 9	N	16				53
09	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	903 1	1933 2	N	20				73
10	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	4 9	954 1	N	21	4	1		90
11	2910 X	2739	-0-	-171	-0-	881 1	1865 2	N	20				110
12	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	80 9	1680 2	N	29	7	1		132
TOTAL GAS PROD:		34,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		293					

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824											
MORIAN		WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8215 X	5228	-0-	-2987	-0-	1737 1	2816 2	N	589	661 1		199
							27 3	648 9					
02		7685 X	5773	-0-	-1912	-0-	1753 1	3372 2	N	452	367 1		284
							151 3	497 9					
03		6634 X	5498	-0-	-1136	-0-	1674 1	3089 2	N	556	671 1		169
							123 3	612 9					
04		6330 X	5478	-0-	-852	-0-	982 1	3526 2	N	438	375 1		232
							488 3	482 9					
05		6169 X	5346	-0-	-823	-0-	1049 1	3637 2	N	600	521 1		311
							660 9						
06		5970 X	5418	-0-	-552	-0-	1309 1	3635 2	N	431	565 1		177
							474 9						
07		6169 X	5428	-0-	-741	-0-	1244 1	3582 2	N	547	477 1		247
							602 9						
08		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	2795 1	4334 2	N	396	379 1		264
							436 9						
09		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	2475 1	3818 2	N	394	563 1		95
							433 9						
10		5518 X	5256	-0-	-262	-0-	1546 1	3085 2	N	568	491 1		172
							625 9						
11		5340 X	5106	-0-	-234	-0-	1684 1	2958 2	N	422	359 1		235
							464 9						
12		5518 X	4829	-0-	-689	-0-	1094 1	3105 2	N	573	679 1		129
							630 9						
TOTAL GAS PROD:			67,651		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,966					

MORIAN		WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	52 1	61 2	N	-0-			97
							8 3						
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	17 1	26 2	N	-0-			97
							11 3						
03		434 N	47	-0-	-387	-0-	17 1	22 2	N	-0-			97
							8 3						
04		120 N	55	-0-	-65	-0-	15 1	35 2	N	-0-			97
							5 3						
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	21 1	43 2	N	-0-			97
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	17 1	37 2	N	-0-			97
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	13 1	25 2	N	-0-			97
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	23 1	30 2	N	-0-			97
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	8 1	10 2	N	-0-			97
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	25 1	34 2	N	-0-			97
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	11 1	15 2	N	-0-			97
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	8 1	15 2	N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			612		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824								
MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	10 1 2 3	12 2	N	-0-	47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	35 1 17 3	47 2	N	-0-	47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	705	-0-	-2085	-0-	313 1 2 3	381 2	N	8	94
02	2204 X	318	-0-	-1886	-0-	119 1 3 3	189 2	N	6	100
03	1364 N	215	-0-	-1149	-0-	91 1 2 3	122 2	N	-0-	100
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	4	104
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	104
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:		1,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
MORIAN		WELL #:		10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.10245	- 10388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4123 X	3764	-0-	-359	-0-	1648	1	2024	2	N	59	10	1	154
							27	3	65	9					
02		3915 X	2597	-0-	-1318	-0-	857	1	1485	2	N	122	196	1	80
							121	3	134	9					
03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1842	1	2551	2	N	42	8	1	114
							122	3	46	9					
04		4320 X	3609	-0-	-711	-0-	933	1	2323	2	N	28			142
							322	3	31	9					
05		4402 X	4219	-0-	-183	-0-	1320	1	2870	2	N	26	6	1	162
							29	9							
06		4410 X	3784	-0-	-626	-0-	1221	1	2539	2	N	22			184
							24	9							
07		4557 X	4291	-0-	-266	-0-	1351	1	2831	2	N	99	208	1	75
							109	9							
08		4557 X	4314	-0-	-243	-0-	1806	1	2471	2	N	34			109
							37	9							
09		4080 X	3934	-0-	-146	-0-	1670	1	2233	2	N	28			137
							31	9							
10		4278 X	4032	-0-	-246	-0-	1496	1	2367	2	N	154	223	1	68
							169	9							
11		4170 X	4110	-0-	-60	-0-	1673	1	2381	2	N	51			119
							56	9							
12		4309 X	2130	-0-	-2179	-0-	696	1	1369	2	N	59	14	1	164
							65	9							
TOTAL GAS PROD:			45,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			724								

LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310	- 11421	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824													
LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10532 - 10562						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12927 X	11845	-0-	-1082	-0-	5285	1	6401	2	N	123	21	1		202
						24	3	135	9						
02	10817 X	10489	-0-	-328	-0-	4033	1	6222	2	N	110	195	1		117
						113	3	121	9						
03	11997 X	10991	-0-	-1006	-0-	4477	1	6259	2	N	141	210	1		48
						100	3	155	9						
04	11610 X	11399	-0-	-211	-0-	2938	1	7337	2	N	99				147
						1015	3	109	9						
05	11997 X	11678	-0-	-319	-0-	3573	1	7945	2	N	145	227	1		65
						160	9								
06	11460 X	11037	-0-	-423	-0-	3530	1	7406	2	N	92				157
						101	9								
07	11780 X	10824	-0-	-956	-0-	3538	1	7142	2	N	131	215	1		73
						144	9								
08	11780 X	10922	-0-	-858	-0-	4581	1	6257	2	N	76				149
						84	9								
09	11400 X	10455	-0-	-945	-0-	4441	1	5934	2	N	73	187	1		35
						80	9								
10	11687 X	9141	-0-	-2546	-0-	3686	1	5366	2	N	81	16	1		100
						89	9								
11	11040 X	10348	-0-	-692	-0-	4260	1	5996	2	N	84				184
						92	9								
12	10912 X	9848	-0-	-1064	-0-	3385	1	6331	2	N	120	222	1		82
						132	9								
TOTAL GAS PROD:		128,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,275						

LAZY M		WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DRY CREEK (6800)		26204 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950													
J.A. VICKERS		WELL #: 6		RRCID -> 279075		COMPL. DATE 11/06/2014			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6827 - 6830						
01	7750	32	-0-	-7718	-0-	25	2	7	9	N	6				77
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-					N	3				80
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				80
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2016													
TOTAL GAS PROD:		32				TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

M		O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	42989			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	42989			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	42989			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2014													
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		EASTEX INJECTION, INC.		POKLUDA		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		239237		06/21/1984	725	603	-	610	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RAINOSEK		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
1		113095		06/15/1984		681	601	-	614				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

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

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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

OIL AND GAS DIVISION

DUFFY (5370)		//CONT.//		26334 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.		WELL #:		12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	155	-0-	155	155	155	1		N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	135	-0-	135	290	135	1		N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	106	-0-	106	396	106	1		N	-0-			-0-	
10		100 N	111	-0-	11	407	111	1		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	108	-0-	108	515	108	1		N	-0-			-0-	
*12		650 N	135	-0-	-515	-0-	135	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			750	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)				26495 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
M & S EXPLORATION				518896										
WADDELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 6553 - 6556			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNCAN, SOUTH (7150)				26495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
M & S EXPLORATION				518896										
WADDELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	113549	COMPL. DATE	10/07/1984	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7024 - 7140			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8998	2	77	9	N	70				254
02	8381 X	7908	-0-	-473	-0-	7847	2	61	9	N	55	180	1		129
03	9021 X	8706	-0-	-315	-0-	8643	2	63	9	N	57				186
04	8730 X	7487	-0-	-1243	-0-	7437	2	50	9	N	45				231
05	9641 X	6759	-0-	-2882	-0-	6716	2	43	9	N	39				270
06	9330 X	9153	-0-	-177	-0-	9106	2	47	9	N	43	179	1		134
07	9641 X	7662	-0-	-1979	-0-	7607	2	55	9	N	50				184
08	8711 X	7720	-0-	-991	-0-	7665	2	55	9	N	50				234
09	9150 X	8151	-0-	-999	-0-	8104	2	47	9	N	43	188	1		89
10	9455 X	8522	-0-	-933	-0-	8467	2	55	9	N	50				139
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT				139
12	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT				139
TOTAL GAS PROD:		81,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		502									

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

01	3007 X	1885	-0-	-1122	-0-	1853	2	32	9	Y	29	98	1		2
02	2030 X	611	-0-	-1419	-0-	604	2	7	9	Y	6				8
03	3100 N	3675	-0-	575	575	3578	2	97	9	Y	88				96
04	3000 N	3072	-0-	72	647	3072	2			Y	-0-	67	1		29
05	2013 N	1366	-0-	-647	-0-	1333	2	33	9	Y	30	51	1		8
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42				50
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2303	2	30	9	Y	27	45	1		32
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12				44
09	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1886	2	32	9	Y	29	65	1		8
10	1240 X	535	-0-	-705	-0-	529	2	6	9	Y	5				13
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				13
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		19,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		268									

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

01	4309 X	3126	-0-	-1183	-0-	717	1	2268	2	N	128	191	1		156
02	4002 X	2911	-0-	-1091	-0-	709	1	2072	2	N	118				274
03	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	754	1	2312	2	N	202	190	1		286
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	684	1	1664	2	N	103	190	1		199
05	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	765	1	2140	2	N	200	193	1		206
06	3180 X	2681	-0-	-499	-0-	719	1	1791	2	N	155				361
07	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	765	1	1980	2	N	139	186	1		314
08	3286 X	2296	-0-	-990	-0-	765	1	1292	2	N	217	190	1		341
09	3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	740	1	1106	2	N	165	190	1		316
10	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	727	1	1645	2	N	78				394
11	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	735	1	1828	2	N	144	190	1		348
12	2883 X	2276	-0-	-607	-0-	695	1	1524	2	N	52	188	1		212
TOTAL GAS PROD:		32,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,701									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)			//CONT.//		26506 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION					292850													
STODDARD -A-			WELL #:		1 L		RRCID -> 006036			COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STODDARD-LEWIS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 147005			COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206						

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEWIS, J. C.			WELL #:		2		RRCID -> 160251			COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540						

01		3000 N	3042	-0-	42	9519	564	1	2413	2	Y	59	64	1				64
02		2900 N	2544	-0-	-356	9163	426	1	2059	2	Y	54	55	1				63
03		3100 N	2330	-0-	-770	8393	443	1	1824	2	Y	57	54	1				66
04		3000 N	2243	-0-	-757	7636	371	1	1810	2	Y	56	42	1				80
05		3100 N	2371	-0-	-729	6907	377	1	1916	2	Y	71	83	1				68
06		3000 N	2628	-0-	-372	6535	441	1	2078	2	Y	99	63	1				104
07		3100 N	2570	-0-	-530	6005	478	1	2045	2	Y	43	119	1				28
08		3100 N	2066	-0-	-1034	4971	424	1	1612	2	Y	27						55
09		3000 N	2010	-0-	-990	3981	367	1	1581	2	Y	56	72	1				39
10		3100 N	1909	-0-	-1191	2790	393	1	1468	2	Y	44	39	1				44
11		3000 N	1929	-0-	-1071	1719	502	1	1385	2	Y	38	59	1				23
*12		3100 N	1857	-0-	-1243	476	352	1	1432	2	Y	66	62	1				27
TOTAL GAS PROD:			27,499					TOTAL CONDENSATE PROD:			670							

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

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

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	6048	2	N	197	186	1				52
6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	-0-	217	9	552	1	N	240	188	1				104
6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	-0-	264	9	554	1	N	94						198
10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	-0-	103	9	844	1	N	256	361	1				93
10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	-0-	282	9	841	1	N	164	179	1				78
9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	-0-	180	9	736	1	N	144						222
8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	-0-	158	9	718	1	N	113	184	1				151
6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	124	9	521	1	N	17						168
6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	473	1	N	713	674	1				207
8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	-0-	784	9	670	1	N	162	249	1				120
7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	-0-	178	9	592	1	N	136	183	1				73
7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	-0-	150	9	596	1	N	158						231
						174	9										

TOTAL GAS PROD: 95,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//	26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	292850								
LEWIS, J. C.		WELL #:	6	RRCID -> 212981	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10362 - 10426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS, J. C.		WELL #:	3	RRCID -> 214657	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 11533	PERF.11303 - 11307				
01	1550 N	298	-0-	-1252	-0-	51 1	218 2	Y	26	31 1	34
						29 9					
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39 1	187 2	Y	29	29 1	34
						32 9					
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46 1	190 2	Y	31	29 1	36
						34 9					
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	87 1	426 2	Y	44	33 1	47
						48 9					
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55 1	281 2	Y	31	36 1	42
						34 9					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	64 1	301 2	Y	54	25 1	71
						59 9					
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	74 1	316 2	Y	22	60 1	33
						24 9					
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	71 1	270 2	Y	15		48
						17 9					
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	105 1	452 2	Y	26	37 1	37
						29 9					
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	77 1	286 2	Y	22	20 1	39
						24 9					
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	100 1	277 2	Y	19	33 1	25
						21 9					
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	71 1	290 2	Y	33	28 1	30
						36 9					
TOTAL GAS PROD:		4,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			352					

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//	26506 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	292850									
LEWIS, J. C. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12601 X	2062	-0-	-10539	-0-	381 1	1628 2	Y	48	57 1	58
							53 9					
02		2958 X	2891	-0-	-67	-0-	481 1	2327 2	Y	75	76 1	57
							83 9					
03		3162 X	2742	-0-	-420	-0-	519 1	2142 2	Y	74	70 1	61
							81 9					
04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	519 1	2532 2	Y	90	81 1	70
							99 9					
05		3100 X	3089	-0-	-11	-0-	482 1	2453 2	Y	140	155 1	55
							154 9					
06		3000 X	2571	-0-	-429	-0-	438 1	2063 2	Y	64	53 1	66
							70 9					
07		3255 X	2838	-0-	-417	-0-	525 1	2244 2	Y	63	119 1	10
							69 9					
08		3255 X	2524	-0-	-731	-0-	521 1	1978 2	Y	23		33
							25 9					
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	441 1	1901 2	Y	61	72 1	22
							67 9					
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	474 1	1772 2	Y	44	29 1	37
							48 9					
11		1950 X	1232	-0-	-718	-0-	317 1	872 2	Y	39	61 1	15
							43 9					
*12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	561 1	2282 2	Y	66	60 1	21
							73 9					
TOTAL GAS PROD:			30,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			787					

J. C. LEWIS		WELL #:	5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11372	- 11380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:	2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753	- 11760	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150		N	-0-			47	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)			26510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC			028734												
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.			WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11326 - 11336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3968 #	3834	-0-	-134	-0-	3781	2	53	9	N	48	179	1		50
02	3712 #	3467	-0-	-245	-0-	3434	2	33	9	N	30				80
03	3937 #	3800	-0-	-137	-0-	3746	2	54	9	N	49				129
04	3780 #	3395	-0-	-385	-0-	3342	2	53	9	N	48				177
05	4154 #	3897	-0-	-257	-0-	3721	2	176	9	N	160	187	1		150
06	4020 #	3664	-0-	-356	-0-	3630	2	34	9	N	31				181
07	4154 #	3753	-0-	-401	-0-	3707	2	46	9	N	42	179	1		44
08	3813 #	3685	-0-	-128	-0-	3656	2	29	9	N	26				70
09	3780 #	3424	-0-	-356	-0-	3385	2	39	9	N	35				105
10	3906 #	3272	-0-	-634	-0-	3244	2	28	9	N	25				130
11	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				130
12	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				130
TOTAL GAS PROD:		36,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		494							

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)			26510 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382												
PIERCE ESTATES			WELL #:	1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11106 - 11116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2449 #	1644	-0-	-805	-0-	24	1	1608	2	N	11				262
02	2291 #	931	-0-	-1360	-0-	12	1	899	2	N	18				280
03	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	20	9	1676	2	N	10				290
04	2010 #	224	-0-	-1786	-0-	24	1	197	2	N	10	199	1		101
05	1643 #	1566	-0-	-77	-0-	11	9	1520	2	N	20				121
06	1650 #	1449	-0-	-201	-0-	22	9	1413	2	N	11				132
07	1705 #	1539	-0-	-166	-0-	24	1	1504	2	N	10				142
08	1705 #	1589	-0-	-116	-0-	11	9	1552	2	N	12				154
09	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	13	9	1553	2	N	15				169
10	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-	24	1			N	NO RPT				169
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-	17	9			N	NO RPT				169
12	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				169
TOTAL GAS PROD:		12,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221													
STEELE, L. M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 11302 - 11321					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)		26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907													
TERRY, P.P.		WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 10862 - 10867					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
PLUGGED AND ABANDONED _____		11/02/2000													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DURKEE (DY SAND)		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
PIZZITOLA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6896 - 6902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DURKEE (DY SAND)		//CONT.//		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7006 - 7014		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
WALKER		WELL #: 1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770		PERF. 12497 - 12501		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WALKER		WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 5776 - 5844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.//		26878	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
KOASTAS, GEORGE		WELL #:		2	T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9050 - 9130			
01		1581 X	683	-0-	-898	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
02		1479 X	185	-0-	-1294	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	653	-0-	653	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
04		873 N	220	-0-	-653	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
05		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
06		630 N	129	-0-	-501	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10		863 N	557	-0-	-306	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,562		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 9054 - 9079			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1		N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
10		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	1		N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
BROOK, M. I.		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8040 - 8046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		152 N	152	-0-	-0-	137 2	15 9	N	14			52
02		203 N	37	-0-	-166	37 2		N	-0-			52
03		186 N	131	-0-	-55	131 2		N	-0-			52
04		150 N	44	-0-	-106	44 2		N	-0-			52
05		108 N	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-			52
06		120 N	103	-0-	-17	103 2		N	-0-			52
07		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-			52
08		202 N	202	-0-	-0-	202 2		N	-0-			52
09		204 N	204	-0-	-0-	204 2		N	-0-			52
10		371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-			52
11		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-			52
12		217 N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		1,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KALLAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 3640 - 3850		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)
DYNAMIC PRODUCTION, INC.
DUNCAN

26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
237926

WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 #	1588	-0-	-303	-0-	75 1	1456 2	N	52			169
						57 9						
02	1769 #	1650	-0-	-119	-0-	75 1	1533 2	N	38			207
						42 9						
03	1860 #	1465	-0-	-395	-0-	75 1	1346 2	N	40			247
						44 9						
04	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	75 1	1652 2	N	31	178 1		100
						34 9						
05	1767 #	1540	-0-	-227	-0-	75 1	1421 2	N	40			140
						44 9						
06	1710 #	1081	-0-	-629	-0-	75 1	987 2	N	17			157
						19 9						
07	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	75 1	1727 2	N	40			197
						44 9						
08	1829 #	1682	-0-	-147	-0-	75 1	1557 2	N	45			242
						50 9						
09	1770 #	1665	-0-	-105	-0-	75 1	1551 2	N	35	185 1		92
						39 9						
10	1860 #	1714	-0-	-146	-0-	75 1	1571 2	N	62			154
						68 9						
11	1800 #	1626	-0-	-174	-0-	75 1	1518 2	N	30			184
						33 9						
12	1860 #	1809	-0-	-51	-0-	75 1	1709 2	N	23	162 1		45
						25 9						

TOTAL GAS PROD: 19,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

DYNAMIC (WILCOX 15,150)
DYNAMIC PRODUCTION, INC.
DUNCAN

26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
237926

WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	30 1	6175 2	N	55			140
						61 9						
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	30 1	5614 2	N	47			187
						52 9						
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	30 1	5965 2	N	42			229
						46 9						
04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	30 1	5605 2	N	42	181 1		90
						46 9						
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	30 1	5888 2	N	40			130
						44 9						
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	30 1	5611 2	N	32			162
						35 9						
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	75 1	5725 2	N	35			197
						39 9						
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	30 1	5631 2	N	40			237
						44 9						
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	30 1	5268 2	N	38	91 1		184
						42 9						
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	30 1	5415 2	N	33			217
						36 9						
11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	30 1	5088 2	N	37			254
						41 9						
*12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	30 1	5116 2	N	36	192 1		98
						40 9						

TOTAL GAS PROD: 68,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

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

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

01	6107 X	5539	-0-	-568	-0-	772	1	4755	3	Y	11	17	1	11
						12	9							
02	5626 X	5361	-0-	-265	-0-	772	1	4580	3	Y	8			19
						9	9							
03	5952 X	5618	-0-	-334	-0-	751	1	4858	3	Y	8	17	1	10
						9	9							
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	778	1	4697	3	Y	8			18
						9	9							
05	5735 X	5729	-0-	-6	-0-	787	1	4929	3	Y	12			30
						13	9							
06	5550 X	5515	-0-	-35	-0-	789	1	4713	3	Y	12	24	1	18
						13	9							
07	5735 X	5591	-0-	-144	-0-	756	1	4825	3	Y	9			27
						10	9							
08	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	892	1	4708	3	Y	4	20	1	11
						4	9							
09	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	668	1	4723	3	Y	6			17
						7	9							
*10	5735 X	4720	-0-	-1015	-0-	609	1	4103	2	Y	7			24
						8	9							
*11	5520 X	4370	-0-	-1150	-0-	431	1	3927	2	Y	11			35
						12	9							
*12	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	445	1	3915	2	Y	12			47
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 63,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
FORGASON DEEP G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	16146	PERF.15630	- 15670
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499 X	17910	-0-	-1589	-0-	1437 1	16401 3	Y	65			116
						72 9						
02	17661 X	16795	-0-	-866	-0-	1398 1	15342 3	Y	50			166
						55 9						
03	18879 X	18167	-0-	-712	-0-	1361 1	16747 3	Y	54	157 1		63
						59 9						
04	18270 X	16956	-0-	-1314	-0-	1350 1	15519 3	Y	79			142
						87 9						
05	18352 X	17359	-0-	-993	-0-	1313 1	16002 3	Y	40			182
						44 9						
06	17580 X	16683	-0-	-897	-0-	1266 1	15373 3	Y	40			222
						44 9						
07	18166 X	16551	-0-	-1615	-0-	1205 1	15317 3	Y	26	168 1		80
						29 9						
08	18166 X	15767	-0-	-2399	-0-	1349 1	14379 3	Y	35			115
						39 9						
09	16950 X	14117	-0-	-2833	-0-	878 1	13189 3	Y	45			160
						50 9						
*10	17360 X	15245	-0-	-2115	-0-	1969 1	13259 2	Y	15			175
						17 9						
*11	16680 X	15376	-0-	-1304	-0-	1517 1	13827 2	Y	29			204
						32 9						
*12	16554 X	15197	-0-	-1357	-0-	1550 1	13617 2	Y	27			231
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		196,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		505						

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194319	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	16042	PERF.15160	- 15525
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	16150	PERF.15700	- 15770
01	5363 X	4992	-0-	-371	-0-	696 1	4295 3	Y	1	8 1		1
						1 9						
02	4959 X	4725	-0-	-234	-0-	681 1	4040 3	Y	4			5
						4 9						
03	5239 X	5049	-0-	-190	-0-	676 1	4372 3	Y	1	4 1		2
						1 9						
04	5070 X	4675	-0-	-395	-0-	664 1	4009 3	Y	2			4
						2 9						
05	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	685 1	4298 3	Y	2			6
						2 9						
06	4890 X	4657	-0-	-233	-0-	666 1	3987 3	Y	4	5 1		5
						4 9						
07	5053 X	4849	-0-	-204	-0-	656 1	4190 3	Y	3			8
						3 9						
08	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	781 1	4128 3	Y	1	6 1		3
						1 9						
09	4830 X	4796	-0-	-34	-0-	594 1	4199 3	Y	3			6
						3 9						
*10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	549 1	3698 2	Y	3			9
						3 9						
*11	4740 X	3916	-0-	-824	-0-	386 1	3523 2	Y	6			15
						7 9						
*12	4960 X	3737	-0-	-1223	-0-	381 1	3349 2	Y	6			21
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		55,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3498	-0-	-284	-0-	283 1	3209 3	Y	5	8
02	3509 X	3346	-0-	-163	-0-	6 9	280 1	3059 3	Y	14
03	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	7 9	273 1	3342 3	Y	1
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	7 9	276 1	3152 3	Y	1
05	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	1 9	267 1	3242 3	Y	2
06	3510 X	3332	-0-	-178	-0-	2 9	254 1	3078 3	Y	2
07	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	1 9	253 1	3198 3	Y	1
08	3627 X	3410	-0-	-217	-0-	1 9	294 1	3116 3	Y	1
09	3420 X	3018	-0-	-402	-0-	1 9	189 1	2829 3	Y	1
*10	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	2 9	413 1	2780 2	Y	3
*11	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	1 9	302 1	2749 2	Y	20
*12	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	1 9	312 1	2743 2	Y	36
TOTAL GAS PROD:		39,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		47				

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	6 9	548 1	3344 3	Y	5
02	3828 X	3729	-0-	-99	-0-	4 9	542 1	3183 3	Y	9
03	4092 X	3885	-0-	-207	-0-	10 9	523 1	3352 3	Y	9
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	10 9	530 1	3167 3	Y	18
05	3999 X	3868	-0-	-131	-0-	13 9	535 1	3320 3	Y	30
06	3870 X	3741	-0-	-129	-0-	15 9	538 1	3188 3	Y	20
07	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	11 9	519 1	3279 3	Y	30
08	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	8 9	605 1	3165 3	Y	14
09	3750 X	2839	-0-	-911	-0-	12 9	346 1	2481 3	Y	25
*10	3875 X	2935	-0-	-940	-0-	8 9	378 1	2549 2	Y	32
*11	3750 X	3080	-0-	-670	-0-	19 9	303 1	2758 2	Y	49
*12	3813 X	3129	-0-	-684	-0-	19 9	318 1	2792 2	Y	66
TOTAL GAS PROD:		42,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)										CAPACITY		CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY																	
PEACH CREEK GAS UNIT																	
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 606617																	
WELL #: 5										RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6727 X	6312	-0-	-415	-0-	876	1	5426	3	Y	9	10 1	9				
02	6264 X	5791	-0-	-473	-0-	10	9	831	1	Y	5		14				
03	6541 X	6177	-0-	-364	-0-	6	9	824	1	Y	4	13 1	5				
04	6150 X	5813	-0-	-337	-0-	4	9	821	1	Y	7		12				
05	6355 X	6012	-0-	-343	-0-	8	9	822	1	Y	6		18				
06	6120 X	5744	-0-	-376	-0-	7	9	818	1	Y	9	14 1	13				
07	6200 X	5725	-0-	-475	-0-	10	9	770	1	Y	7		20				
08	6169 X	5797	-0-	-372	-0-	8	9	918	1	Y	3	15 1	8				
09	5820 X	5362	-0-	-458	-0-	3	9	660	1	Y	3		11				
*10	6014 X	4962	-0-	-1052	-0-	6	9	641	1	Y	5		16				
*11	5730 X	4740	-0-	-990	-0-	7	9	468	1	Y	6		22				
*12	5797 X	4656	-0-	-1141	-0-	7	9	475	1	Y	6		28				
TOTAL GAS PROD:		67,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		70											

PEACH CREEK GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WELL #: 6										RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	10912 X	10218	-0-	-694	-0-	1423	1	8780	3	Y	14	30 1	14				
02	10208 X	7925	-0-	-2283	-0-	15	9	1141	1	Y	8		22				
03	12400 X	10655	-0-	-1745	-0-	9	9	1424	1	Y	6	19 1	9				
04	12000 X	8129	-0-	-3871	-0-	7	9	1152	1	Y	9		18				
05	12400 X	8946	-0-	-3454	-0-	10	9	1228	1	Y	7		25				
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	8	9	1504	1	Y	14	20 1	19				
07	10664 X	8716	-0-	-1948	-0-	15	9	1176	1	Y	12		31				
08	10664 X	1190	-0-	-9474	-0-	13	9	189	1	Y	1	24 1	8				
09	10530 X	6629	-0-	-3901	-0-	1	9	794	1	Y	2		10				
*10	10881 X	7626	-0-	-3255	-0-	2	9	985	1	Y	6		16				
*11	10530 X	9192	-0-	-1338	-0-	7	9	908	1	Y	5		21				
*12	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	6	9	993	1	Y	6		27				
TOTAL GAS PROD:		99,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		90											

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617		WELL #: 8		RRCID -> 209214	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15660	- 15768		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18786 X	17995	-0-	-791	-0-	2516 1	15454 3	Y	23	38	1	22
02	17574 X	16527	-0-	-1047	-0-	2386 1	14116 3	Y	23			45
03	18786 X	17136	-0-	-1650	-0-	2300 1	14824 3	Y	11	40	1	16
04	17400 X	16976	-0-	-424	-0-	2417 1	14550 3	Y	8			24
05	17980 X	17553	-0-	-427	-0-	2418 1	15125 3	Y	9			33
06	17400 X	11019	-0-	-6381	-0-	1580 1	9422 3	Y	15	26	1	22
07	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	2467 1	15711 3	Y	12			34
08	17546 X	16894	-0-	-652	-0-	2694 1	14194 3	Y	5	26	1	13
09	16980 X	2675	-0-	-14305	-0-	332 1	2343 3	Y	-0-			13
*10	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			Y	-0-			13
*11	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-			Y	-0-			13
*12	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		134,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		106				

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4277	-0-	-63	-0-	597 1	3678 3	Y	2	5	1	2
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	577 1	3423 3	Y	7			9
03	4247 X	4243	-0-	-4	-0-	569 1	3673 3	Y	1	8	1	2
04	4140 X	4092	-0-	-48	-0-	581 1	3510 3	Y	1			3
05	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	583 1	3656 3	Y	3			6
06	4140 X	4094	-0-	-46	-0-	586 1	3502 3	Y	5	4	1	7
07	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	564 1	3599 3	Y	1			8
08	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	668 1	3528 3	Y	1	6	1	3
09	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	501 1	3537 3	Y	3			6
*10	4247 X	3121	-0-	-1126	-0-	403 1	2717 2	Y	1			7
*11	4080 X	3099	-0-	-981	-0-	306 1	2786 2	Y	6			13
*12	4185 X	3029	-0-	-1156	-0-	309 1	2713 2	Y	6			19
TOTAL GAS PROD:		46,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

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

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	360	1	2179	3	Y	39	66	1				38		
							43	9												
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	339	1	1977	3	Y	29						67		
							32	9												
03	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	330	1	2101	3	Y	23	60	1				30		
							25	9												
04	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	327	1	1941	3	Y	19						49		
							21	9												
05	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	323	1	1993	3	Y	20						69		
							22	9												
06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	320	1	1880	3	Y	37	55	1				51		
							41	9												
07	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	308	1	1933	3	Y	19						70		
							21	9												
08	2449	X	2309	-0-	-140	-0-	370	1	1924	3	Y	14	54	1				30		
							15	9												
09	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	280	1	1942	3	Y	21						51		
							23	9												
*10	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	253	1	1706	2	Y	14						65		
							15	9												
*11	2220	N	1826	-0-	-394	-0-	179	1	1634	2	Y	12						77		
							13	9												
*12	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	177	1	1557	2	Y	12						89		
							13	9												
TOTAL GAS PROD:			26,617																TOTAL CONDENSATE PROD:	259

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	643	-0-	-163	-0-	170	1	473	2	N	-0-			-0-
02	754 #	535	-0-	-219	-0-	170	1	365	2	N	-0-			-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	170	1	425	2	N	-0-			-0-
04	630 #	499	-0-	-131	-0-	170	1	329	2	N	-0-			-0-
05	651 #	572	-0-	-79	-0-	170	1	402	2	N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF. 15342 - 15410

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

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

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

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

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

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774													
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//	267774									
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.	16260 - 17110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE TRACT 331		WELL #:	7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	16146 - 16159	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE TRACT 331		WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15899 - 15991	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

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

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

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

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

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

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

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

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

01	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	930	1	34710	2	N	1674	1821	1	1376
						1841	9							
02	45811 X	45811	-0-	-0-	-0-	870	1	42917	2	N	1840	1815	1	1401
						2024	9							
03	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	930	1	43731	2	N	1687	1761	1	1327
						1856	9							
04	40230 X	37901	-0-	-2329	-0-	900	1	35374	2	N	1479	1627	1	1179
						1627	9							
05	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	930	1	43470	2	N	1764	1605	1	1338
						1940	9							
06	40230 X	35794	-0-	-4436	-0-	900	1	33474	2	N	1291	1277	1	1352
						1420	9							
07	41571 X	39277	-0-	-2294	-0-	930	1	36867	2	N	1345	1425	1	1272
						1480	9							
08	41571 X	28549	-0-	-13022	-0-	930	1	26284	2	N	1214	1215	1	1271
						1335	9							
09	DLQ G-10	23003	-0-	23003	23003	900	1	20989	2	N	1013	1086	1	1198
						1114	9							
*10	DLQ G-10	24666	-0-	24666	47669	720	1	23637	2	N	281	992	1	487
						309	9							
*11	59595 X	11926	-0-	-47669	-0-	420	1	11506	2	N	-0-	342	1	145
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 377,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,588

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

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

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

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		//CONT.// 27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774												
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)		27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629						
01	7750	65605	-0-	57855	371892	465	1	61520	2	N	3291	2979	1	608
						3620	9							
02	7250	60933	-0-	53683	425575	435	1	57298	2	N	2909	3006	1	511
						3200	9							
03	7750	63939	-0-	56189	481764	465	1	60230	2	N	2949	3051	1	409
						3244	9							
04	63900	60777	-0-	-3123	478641	450	1	57324	2	N	2730	2833	1	306
						3003	9							
05	66030	59579	-0-	-6451	472190	465	1	56291	2	N	2566	2607	1	265
						2823	9							
06	72298	72298	-0-	-0-	472190	450	1	68504	2	N	3040	2777	1	528
						3344	9							
07	66030	45053	-0-	-20977	451213	180	1	42616	2	N	2052	2052	1	528
						2257	9							
08	71021	28683	-0-	-42338	408875	450	1	27133	2	N	1000	925	1	603
						1100	9							
09	68730	61833	-0-	-6897	401978	450	1	58649	2	N	2485	2821	1	267
						2734	9							
10	71021	70238	-0-	-783	401195	465	1	66794	2	N	2708	2623	1	352
						2979	9							
11	68730	67598	-0-	-1132	400063	450	1	64262	2	N	2624	2653	1	323
						2886	9							
*12	71021	67512	-0-	-3509	396554	465	1	64262	2	N	2532	2094	1	761
						2785	9							
TOTAL GAS PROD:		724,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,886								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	812 1	3285 2	N	20		188
						22 9					
02	2639 X	2381	-0-	-258	-0-	638 1	1709 2	N	31		219
						34 9					
03	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	493 1	1807 2	N	5		224
						6 9					
04	3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	580 1	1795 2	N	5		229
						6 9					
05	4123 X	2511	-0-	-1612	-0-	604 1	1903 2	N	4		233
						4 9					
06	3990 X	2863	-0-	-1127	-0-	580 1	2280 2	N	3		236
						3 9					
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	783 1	2212 2	N	9		245
						10 9					
08	2511 X	2084	-0-	-427	-0-	377 1	1706 2	N	1		246
						1 9					
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	435 1	2512 2	N	5		251
						6 9					
10	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	841 1	5706 2	N	22		273
						24 9					
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	725 1	5645 2	N	48		321
						53 9					
12	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	196 1	2129 2	N	10		331
						11 9					
TOTAL GAS PROD:		39,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		163					

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)		27288 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
M-P PETROLEUM, INC.		518671									
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131683		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2016		- P/A 10/24/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
 AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
 AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

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

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

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TRI-C RESOURCES, LLC		868622										
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 194900		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	93 1	4383 3	N	10			227
02	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	11 9						
02	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	87 1	3979 3	N	7	187 1		47
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	8 9						
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	93 1	4196 3	N	5			52
04	4470 X	4091	-0-	-379	-0-	6 9						
04	4470 X	4091	-0-	-379	-0-	90 1	3995 3	N	5			57
05	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	6 9						
05	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	93 1	4067 3	N	3			60
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	3 9						
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	90 1	3933 3	N	-0-			60
07	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	92 1	4147 3	N	1			61
08	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	1 9						
08	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	93 1	4133 3	N	-0-			61
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	90 1	4177 3	N	-0-			61
10	4247 X	4155	-0-	-92	-0-	93 1	4060 3	N	2			63
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	2 9						
11	4110 X	4062	-0-	-48	-0-	90 1	3959 3	N	12			75
12	4402 X	4354	-0-	-48	-0-	13 9						
12	4402 X	4354	-0-	-48	-0-	93 1	4259 3	N	2			77
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		50,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	4075	-0-	4075	4075	4075 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6041	-0-	6041	10116	6041 2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	5456	-0-	5456	15572	5456 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4501	-0-	4501	20073	4501 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20073			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EASTER, S. (HEARTBREAK) JAMEX, INC. LEHRER "D"		27326 220 429659		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF.13664 - 13766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3844 #	3755	-0-	-89	-0-	407	1	3212	2	N	124	180	1	70
						136	9							
02	3538 #	3180	-0-	-358	-0-	390	1	2702	2	N	80			150
						88	9							
03	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	430	1	2957	2	N	85	172	1	63
						94	9							
04	3630 #	3346	-0-	-284	-0-	417	1	2819	2	N	100			163
						110	9							
05	3751 #	3564	-0-	-187	-0-	444	1	3014	2	N	96	172	1	87
						106	9							
06	3630 #	3548	-0-	-82	-0-	430	1	3023	2	N	86			173
						95	9							
07	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	411	1	3177	2	N	84	177	1	80
						92	9							
08	3565 #	3291	-0-	-274	-0-	413	1	2776	2	N	93			173
						102	9							
09	3773 R	3773	-0-	-0-	-0-	397	1	3267	2	N	99	177	1	95
						109	9							
10	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	446	1	3534	2	N	90			185
						99	9							
11	3570 #	3528	-0-	-42	-0-	416	1	3021	2	N	83	190	1	78
						91	9							
12	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		39,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,020						

EATON (MIOCENE 2000) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 470 781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EATON (MIOCENE 2100)			27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931												
EATON UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

EDNY DUKE (WILCOX 9000)			27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824												
DUKE			WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	3400 - 3500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BAR M RANCH			WELL #:		1		RRCID ->		171900		COMPL. DATE		01/02/1999		TOTAL DEPTH		10770		PERF.		8928 - 8936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
01	4061 #	3661	-0-	-400	-0-	710	1	2850	2	N	92	194	1		102							
						101	9															
02	4350	3612	-0-	-738	-0-	1093	1	2425	2	N	85				187							
						94	9															
03	4650	4469	-0-	-181	-0-	1128	1	3236	2	N	95	195	1		87							
						105	9															
04	4500	4288	-0-	-212	-0-	1406	1	2786	2	N	87				174							
						96	9															
05	4650	3607	-0-	-1043	-0-	1174	1	2364	2	N	63				237							
						69	9															
06	4320 #	2826	-0-	-1494	-0-	524	1	2248	2	N	49	189	1		97							
						54	9															
07	4464 #	2142	-0-	-2322	-0-	919	1	1181	2	N	38				135							
						42	9															
*08	4464 #	114	-0-	-4350	-0-	7	1	46	2	N	55				190							
						61	9															
*09	4290 #	1	-0-	-4289	-0-	1	2			N	-0-				190							
*10	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				190							
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				190							
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				190							
TOTAL GAS PROD:			24,720	TOTAL CONDENSATE PROD:				564														

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK										
		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

EGYPT (COOK MTN) DYNAMIC PRODUCTION, INC. SCHMIDT		27807 075 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434	X	408	-0-	-26	-0-	60	1	335	2	N	12					82
								13	9									
02		601	X	601	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	3					85
								3	9									
03		434	X	314	-0-	-120	-0-	60	1	243	2	N	10					95
								11	9									
04		455	X	455	-0-	-0-	-0-	60	1	384	2	N	10	5	8			100
								11	9									
05		651	X	289	-0-	-362	-0-	60	1	229	2	N	-0-					100
06		630	X	434	-0-	-196	-0-	60	1	374	2	N	-0-					100
07		651	X	228	-0-	-423	-0-	228	2			N	-0-					100
08		465	X	441	-0-	-24	-0-	60	1	367	2	N	13					113
								14	9									
09		450	X	261	-0-	-189	-0-	60	1	187	2	N	13	88	1			38
								14	9									
10		434	X	337	-0-	-97	-0-	30	1	305	2	N	2					40
								2	9									
11		420	X	393	-0-	-27	-0-	60	1	325	2	N	7					47
								8	9									
12		434	X	279	-0-	-155	-0-	60	1	162	2	N	52					99
								57	9									
TOTAL GAS PROD:				4,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				122						

EGYPT (COOK MTN) FAULCONER, VERNON E., INC. NORTHINGTON		//CONT.//	27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 X	24	-0-	-131	-0-	2 1	20 2	Y	2		36
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-	2 9		Y	-0-		36
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	23 1	13
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			24	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	8608 -	8618
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	578 1	4939 2	Y	25			195
02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	560 1	1275 2	Y	29			224
03	3565 X	1845	-0-	-1720	-0-	600 1	1210 2	Y	32	161 1		95
04	3600 X	1688	-0-	-1912	-0-	560 1	1110 2	Y	16			111
05	3720 X	1824	-0-	-1896	-0-	600 1	1182 2	Y	38			149
06	3600 X	1809	-0-	-1791	-0-	600 1	1114 2	Y	86			235
07	1984 X	1835	-0-	-149	-0-	620 1	1152 2	Y	57	176 1		116
08	1860 X	1744	-0-	-116	-0-	600 1	1067 2	Y	70			186
09	1800 X	1489	-0-	-311	-0-	500 1	926 2	Y	57			243
10	1829 N	1391	-0-	-438	-0-	500 1	828 2	Y	57			300
11	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	560 1	949 2	Y	4	180 1		124
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	560 1	969 2	Y	33	134 1		23
TOTAL GAS PROD:			24,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			504					

VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #:	5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8358 -	8380
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			65
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-			N	-0-			65
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			65
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	80	145 1		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8486	-	8552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RICOCHET ENERGY, INC.				710549					CNTY: WHARTON			
EVANGELINE				WELL #: 2	RRCID -> 281708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12556	-	17660
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
DUNCAN, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11150	-	11181
01	651 #	167	-0-	-484	-0-	156 2	11 9	N	10	194
02	609 #	171	-0-	-438	-0-	151 2	20 9	N	18	212
03	310 #	122	-0-	-188	-0-	122 2		N	-0-	48
04	300 #	167	-0-	-133	-0-	161 2	6 9	N	5	53
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	227 2	24 9	N	22	75
06	180 #	111	-0-	-69	-0-	92 2	19 9	N	17	92
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	129 2	8 9	N	7	99
08	248 #	31	-0-	-217	-0-	25 2	6 9	N	5	104
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	1	105
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	7	112
11	120 #	59	-0-	-61	-0-	40 2	19 9	N	17	129
12	124 #	39	-0-	-85	-0-	14 2	25 9	N	23	152
TOTAL GAS PROD:		1,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		132				

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DUNCAN "B"		WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468											
ANDERSON NORTHINGTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246617	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 2628 - 2644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			09/23/2016	- P/A 09/23/16									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		258539		COMPL. DATE		08/06/2010		TOTAL DEPTH		7806		PERF. 2650 - 2670	
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	50	1	170	2	N	-0-			-0-					-0-
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	50	1	131	2	N	-0-			-0-					-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	50	1	149	2	N	-0-			-0-					-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	50	1	121	2	N	-0-			-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-			-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	38	1	133	2	N	-0-			-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	N	-0-			-0-					-0-
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	38	1	202	2	N	-0-			-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-			-0-					-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	38	1	150	2	N	-0-			-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	N	-0-			-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	38	1	197	2	N	-0-			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (3800)		27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468													
ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 209012		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3972 - 3976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2017 - P/A 01/03/2017															

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

EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DUNCAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 068529		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7512		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	112	1	1024	3	N	-0-				-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	99	1	937	3	N	-0-				-0-
03	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	105	1	926	3	N	-0-				-0-
04	1110 N	981	-0-	-129 B	-0-	101	1	880	3	N	-0-				-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	98	1	985	3	N	-0-				-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	105	1	974	3	N	-0-				-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	106	1	1116	3	N	-0-				-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	86	1	1137	3	N	-0-				-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	73	1	1106	3	N	-0-				-0-
10	1209 N	917	-0-	-292 B	-0-	61	1	856	3	N	-0-				-0-
11	1170 N	980	-0-	-190 B	-0-	956	3	24	9	N	22		7 1		15
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 4336 - 4340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		//CONT.//		27809 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		341468								
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4672 - 4720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653
01	1488 #	1259	-0-	-229	-0-	50	1	1209	2	N	-0-	-0-
02	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-	-0-
03	1488 #	1296	-0-	-192	-0-	50	1	1246	2	N	-0-	-0-
04	1440 #	1154	-0-	-286	-0-	50	1	1104	2	N	-0-	-0-
05	1488 #	964	-0-	-524	-0-	38	1	926	2	N	-0-	-0-
06	1440 #	1254	-0-	-186	-0-	38	1	1216	2	N	-0-	-0-
07	1488 #	1150	-0-	-338	-0-	38	1	1112	2	N	-0-	-0-
08	1302 #	1114	-0-	-188	-0-	38	1	1076	2	N	-0-	-0-
09	1260 #	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-	-0-
10	1302 #	732	-0-	-570	-0-	38	1	694	2	N	-0-	-0-
11	1260 #	960	-0-	-300	-0-	38	1	922	2	N	-0-	-0-
*12	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1117	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-	-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	50	1	1246	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	50	1	1104	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	964	-0-	-524	-0-	38	1	926	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	38	1	1216	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	38	1	1112	2	N	-0-	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-	-0-
10	1147 N	732	-0-	-415	-0-	38	1	694	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	960	-0-	-120	-0-	38	1	922	2	N	-0-	-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1117	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		//CONT.//	27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//	341468										
ANDERSON		WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
05		714	714	-0-	-0-	-0-	38 1	676 2	N	-0-			-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38 1	1210 2	N	-0-			-0-
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	38 1	1593 2	N	-0-			-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38 1	1430 2	N	-0-			-0-
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38 1	1140 2	N	-0-			-0-
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38 1	796 2	N	-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	38 1	1213 2	N	-0-			-0-
*12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	38 1	1064 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,553					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EGYPT, NW. (7400)			27809 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EL CAMPO (D-3 YEGUA)			27923 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
ELAM UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9960 - 10124		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	503 3	156 9	N	142			230	
595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	461 3	134 9	N	122	183 1		169	
651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3	146 9	N	133	190 1		112	
632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	496 3	136 9	N	124			236	
629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	499 3	130 9	N	118	192 1		162	
647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	507 3	140 9	N	127	185 1		104	
620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	464 3	134 9	N	122			226	
620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	462 3	133 9	N	121	182 1		165	
674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3	151 9	N	137	186 1		116	
719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3	152 9	N	138			254	
648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	509 3	139 9	N	126	186 1		194	
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194	
TOTAL GAS PROD:			7,047					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,410		

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 VI-WOLF, LLC 884907
 KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

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

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

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

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

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

GRAND RESOURCES, INC. 324750
 ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1013	2	264	9	N	240	190	1	225
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	993	2	238	9	N	216	185	1	256
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1041	2	255	9	N	232	184	1	304
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1027	2	227	9	N	206	179	1	331
05	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1009	2	164	9	N	149	366	1	114
06	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	958	2	215	9	N	195	180	1	129
07	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	984	2	221	9	N	201	178	1	152
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	909	2	206	9	N	187	187	1	152
09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	921	2	202	9	N	184	182	1	154
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1045	2	253	9	N	230	184	1	200
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1006	2	251	9	N	228	185	1	243
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1034	2	256	9	N	233	192	1	284

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
POPP, E. J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119912	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	13476 PERF. 6890 - 6894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MACH		WELL #:		1	RRCID -> 124945	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	10768 PERF. 9738 - 10171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OSINA		WELL #:		1	RRCID -> 125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754 PERF. 9960 - 10194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9992 - 10152				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6	127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 9970 - 1000				
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	988	3	124	9	N	113			209
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	920	3	94	9	N	85	174	1	120
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	990	3	102	9	N	93			213
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	946	3	109	9	N	99	189	1	123
05	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	960	3	83	9	N	75			198
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	914	3	97	9	N	88	187	1	99
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-	869	3	80	9	N	73			172
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	862	3	90	9	N	82			254
09	1020 N	819	-0-	-201	-0-	755	3	64	9	N	58	182	1	130
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	690	3	59	9	N	54			184
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	721	3	54	9	N	49			233
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:		10,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		869						

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10075 X	9908	-0-	-167	-0-	9374	3	534	9	N	485	379	1	247
02	9425 X	9212	-0-	-213	-0-	8744	3	468	9	N	425	383	1	289
03	9641 X	9481	-0-	-160	-0-	8987	3	494	9	N	449	561	1	177
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9050	3	477	9	N	434	380	1	231
05	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9497	3	476	9	N	433	384	1	280
06	9330 X	9296	-0-	-34	-0-	8832	3	464	9	N	422	373	1	329
07	9641 X	9464	-0-	-177	-0-	8999	3	465	9	N	423	563	1	189
08	9641 X	9321	-0-	-320	-0-	8827	3	494	9	N	449	374	1	264
09	9120 X	8871	-0-	-249	-0-	8846	3	425	9	N	386	364	1	286
10	9424 X	9358	-0-	-66	-0-	8870	3	488	9	N	444	567	1	163
11	9120 X	8771	-0-	-349	-0-	8323	3	448	9	N	407	381	1	189
12	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			189
TOTAL GAS PROD:		103,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,757								

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			27
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3		N	-0-			27
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			27
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			27
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			27
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			27
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			27
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			27
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			27
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			27
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	6	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		997		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

EL CAMPO (YEGUA)		HILCORP ENERGY COMPANY		ELAM		//CONT.//	27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
						//CONT.//	386310							
						WELL #:	3	RRCID ->	230196	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9756 - 9920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	2867	3	306	9	N	278	358	1	166
02	3045 X	2966	-0-	-79	-0-	2714	3	252	9	N	229	191	1	204
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2836	3	262	9	N	238	183	1	259
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2722	3	240	9	N	218	382	1	95
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2807	3	259	9	N	235	189	1	141
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2682	3	241	9	N	219	184	1	176
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2743	3	239	9	N	217	185	1	208
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2709	3	245	9	N	223	178	1	253
09	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	2565	3	243	9	N	221	371	1	103
10	2945 X	2867	-0-	-78	-0-	2641	3	226	9	N	205	175	1	133
11	2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2583	3	245	9	N	223	183	1	173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		32,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,506								

EDWIN J. POPP GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	245859	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10046 - 10196	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	168	3	25	9	N	23		123	
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	114	3	18	9	N	16		139	
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	116	3	26	9	N	24		163	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	135	3	39	9	N	35		198	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	175	3	110	9	N	100	180	1	118
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	164	3	42	9	N	38		156	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	152	3	23	9	N	21		177	
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	169	3	8	9	N	7		184	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	146	3	25	9	N	23		207	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	191	3	32	9	N	29	184	1	52
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		316								

RICOCHET ENERGY, INC.				710549		WELL #:		2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10323 - 10365
01	35247 X	2508	-0-	-32739	-0-	426	1	20	9	N	18			233	
02	32973 X	1462	-0-	-31511	-0-	323	1	35	9	N	32			265	
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	238	1	81	2	N	-0-	164	1	101	
04	2430 X	999	-0-	-1431	-0-	166	1	825	2	N	7			108	
05	2511 X	489	-0-	-2022	-0-	225	1	8	9	N	3			111	
06	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	298	1	3	9	N	37			148	
07	1550 X	427	-0-	-1123	-0-	204	1	41	9	N	-0-			148	
08	1023 X	174	-0-	-849	-0-	71	1	103	2	N	-0-			148	
09	1800 X	539	-0-	-1261	-0-	177	1	362	2	N	-0-			148	
10	1860 X	1192	-0-	-668	-0-	243	1	928	2	N	19			167	
11	1800 X	1229	-0-	-571	-0-	233	1	21	9	N	11			178	
*12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	210	1	12	9	N	10			188	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		11,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		137									

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549												
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	53690	-0-	53690	119841	37	1	48146	2	N	5006	5117	1	618
						5507	9							
02	0 W	39568	-0-	39568	159409	34	1	36294	2	N	2945	2977	1	586
						3240	9							
03	0 W	38819	-0-	38819	198228	33	1	36281	2	N	2277	2416	1	447
						2505	9							
04	0 W	31628	-0-	31628	229856	36	1	30138	2	N	1322	1593	1	176
						1454	9							
05	0 W	16021	-0-	16021	245877	15245	1	37	2	N	672	367	1	481
						739	9							
06	0 W	9922	-0-	9922	255799	32	1	9367	2	N	475	537	1	419
						523	9							
07	0 W	6740	-0-	6740	262539	26	1	6307	2	N	370	360	1	429
						407	9							
08	0 W	6869	-0-	6869	269408	36	1	6416	2	N	379	364	1	444
						417	9							
09	0 W	5879	-0-	5879	275287	34	1	5447	2	N	362	370	1	436
						398	9							
10	0 W	5830	-0-	5830	281117	36	1	5388	2	N	369	534	1	271
						406	9							
11	0 W	4808	-0-	4808	285925	35	1	4391	2	N	347	369	1	249
						382	9							
12	0 W	4696	-0-	4696	290621	36	1	4312	2	N	316	365	1	200
						348	9							
TOTAL GAS PROD:		224,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,840								

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400)		27925 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
KRUTILEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166964		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 3364 - 3371	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698									
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//	27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
FINLEY RESOURCES, INC.			268602										
MANGUM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 148314	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7302 - 7312						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

HILCORP ENERGY COMPANY			386310			TOTAL DEPTH 12758			PERF. 9954 - 10156				
BARTOS		WELL #:	1	RRCID -> 121883	COMPL. DATE 07/18/1986								
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	270	3	14	9	N	13	208
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	250	3	31	9	N	28	50
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	235	3	11	9	N	10	60
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	237	3	11	9	N	10	70
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	301	3	30	9	N	27	97
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	206	3	31	9	N	28	125
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	276	3	30	9	N	27	152
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	304	3	20	9	N	18	170
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	255	3	19	9	N	17	187
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	234	3	17	9	N	15	202
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	270	3	25	9	N	23	47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WATZ		WELL #:	1	RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10025 - 10282						
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1439	3	90	9	N	82	212
02	1450	N	1362	-0-	-88	-0-	1297	3	65	9	N	59	81
03	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1400	3	56	9	N	51	132
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1374	3	63	9	N	57	189
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1648	3	77	9	N	70	71
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1548	3	76	9	N	69	140
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1540	3	79	9	N	72	212
08	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1416	3	90	9	N	82	120
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1356	3	68	9	N	62	182
10	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1454	3	69	9	N	63	69
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1409	3	36	9	N	33	102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

TOTAL GAS PROD: 16,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

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

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

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

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

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

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.	12130 - 12162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	11006 - 11118
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	11430 - 11470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:	4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	11166 - 11238
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
		WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11796 - 11828
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7750	14032	-0-	6282	358101	186	1	13297	2	N	499	687	1		156
						549	9								
02	128709	7104	-0-	-121605	236496	92	1	6764	2	N	225	175	1		206
						248	9								
03	29450	-0-	-0-	-29450	207046					N	-0-				206
04	28500	3111	-0-	-25389	181657	90	1	2925	2	N	87	188	1		105
						96	9								
05	29450	1191	-0-	-28259	153398	16	1	1114	2	N	55				160
						61	9								
06	28500	-0-	-0-	-28500	124898					N	-0-				160
07	29450	312	-0-	-29138	95760	227	2	85	9	N	77	197	1		40
08	29450	325	-0-	-29125	66635	325	2			N	-0-				40
09	T. A.	202	-0-	202	66837	202	2			N	-0-				40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	66837					N	-0-				40
11	T. A.	36517	-0-	36517	103354	480	1	35409	2	N	571	563	1		48
						628	9								
*12	35370	8738	-0-	-26632	76722	126	1	8476	2	N	124				172
						136	9								
TOTAL GAS PROD:		71,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,638									

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7750	29026	-0-	21276	586571	434	1	28061	2	N	483	361	1		185
						531	9								
02	7250	25951	-0-	18701	605272	464	1	25076	2	N	374	350	1		209
						411	9								
03	7750	25857	-0-	18107	623379	620	1	24804	2	N	394	531	1		72
						433	9								
04	7500	15222	-0-	7722	631101	510	1	14081	2	N	574	585	1		61
						631	9								
05	71672	24551	-0-	-47121	583980	589	1	23476	2	N	442	439	1		64
						486	9								
06	69360	22652	-0-	-46708	537272	600	1	21432	2	N	564	573	1		55
						620	9								
07	71672	21907	-0-	-49765	487507	620	1	20851	2	N	396	187	1		264
						436	9								
08	71672	26096	-0-	-45576	441931	620	1	25024	2	N	411	187	1		488
						452	9								
09	23588	23588	-0-	-0-	441931	600	1	22585	2	N	366	569	1		285
						403	9								
10	23467	22187	-0-	-1280	440651	600	1	21234	2	N	321	355	1		251
						353	9								
11	22710	10451	-0-	-12259	428392	600	1	9451	2	N	364	557	1		58
						400	9								
12	23467	18046	-0-	-5421	422971	403	1	17082	2	N	510	521	1		47
						561	9								
TOTAL GAS PROD:		265,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,199									

OIL AND GAS DIVISION

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #: 2		RRCID -> 265561	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 8231	PERF. 7252	- 7257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 #	2384	-0-	-499	-0-	372	1	2006	2	N	5		88
02	2697 #	1832	-0-	-865	-0-	348	1	1475	2	N	8		96
03	2883 #	201	-0-	-2682	-0-	84	1	117	2	N	-0-		96
04	2730 #	2262	-0-	-468	-0-	360	1	1893	2	N	8		104
05	2759 #	1990	-0-	-769	-0-	336	1	1651	2	N	3		107
06	2310 #	2161	-0-	-149	-0-	348	1	1810	2	N	3		110
07	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	312	1	2086	2	N	2		112
08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	360	1	2254	2	N	5		117
09	2250 #	1866	-0-	-384	-0-	360	1	1503	2	N	3		120
10	2387 #	2133	-0-	-254	-0-	372	1	1759	2	N	2		122
11	2550 #	2041	-0-	-509	-0-	360	1	1679	2	N	2		124
12	2635 #	1613	-0-	-1022	-0-	372	1	1235	2	N	5		129
TOTAL GAS PROD:		23,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 277015	COMPL. DATE 05/26/2014	TOTAL DEPTH 11974	PERF. 12252	- 12317			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	53971 X	33998	-0-	-19973	-0-	301	1	33651	2	N	42	86 1	33
02	39991 X	28997	-0-	-10994	-0-	346	1	28610	2	N	37		70
03	35371 X	28263	-0-	-7108	-0-	389	1	27833	2	N	37		107
04	34230 X	25729	-0-	-8501	-0-	414	1	25279	2	N	33	73 1	67
05	35371 X	24866	-0-	-10505	-0-	443	1	24389	2	N	31	51 1	47
06	32910 X	22618	-0-	-10292	-0-	467	1	22120	2	N	28		75
07	31000 X	21456	-0-	-9544	-0-	509	1	20919	2	N	25		100
08	28272 X	18309	-0-	-9963	-0-	485	1	17804	2	N	18	85 1	33
09	25740 X	17022	-0-	-8718	-0-	162	1	16836	3	N	22		55
10	24862 X	20087	-0-	-4775	-0-	310	1	19724	3	N	48		103
11	22620 X	21479	-0-	-1141	-0-	288	1	21163	3	N	25		128
12	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		262,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		346							

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LEE, ANNA GU														
WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	591	1	2664	2	N	316	247	1	169
						348	9							
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1168	1	3981	2	N	492	511	1	150
						541	9							
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	546	1	3926	2	N	420	398	1	172
						462	9							
04	3480 X	906	-0-	-2574	-0-	205	1	580	2	N	110	162	1	120
						121	9							
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1550	1	4173	2	N	481	516	1	85
						529	9							
06	4140 X	3346	-0-	-794	-0-	1081	1	1951	2	N	285	141	1	229
						314	9							
07	4278 X	2386	-0-	-1892	-0-	745	1	1434	2	N	188	177	1	240
						207	9							
08	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	896	1	2734	2	N	360	388	1	212
						396	9							
*09	4140 X	2713	-0-	-1427	-0-	23	1	2423	3	N	243	341	1	114
						267	9							
10	4278 X	2397	-0-	-1881	-0-	32	1	2043	3	N	293	177	1	230
						322	9							
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	41	1	3044	3	N	418	531	1	117
						460	9							
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		39,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,606						

JACK WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	157542 X	118313	-0-	-39229	-0-	1643	1	115927	2	N	675	578	1	130
						743	9							
02	146015 X	93935	-0-	-52080	-0-	1677	1	91660	2	N	544	557	1	117
						598	9							
03	131998 X	85459	-0-	-46539	-0-	1762	1	83158	2	N	490	540	1	67
						539	9							
04	127740 X	70913	-0-	-56827	-0-	1269	1	69187	2	N	415	245	1	237
						457	9							
05	118327 X	61418	-0-	-56909	-0-	1093	1	59915	2	N	373	513	1	97
						410	9							
06	114510 X	50973	-0-	-63537	-0-	1047	1	49578	2	N	316	234	1	179
						348	9							
07	100409 X	42770	-0-	-57639	-0-	1011	1	41472	2	N	261	353	1	87
						287	9							
08	85467 X	33049	-0-	-52418	-0-	930	1	31888	2	N	210	177	1	120
						231	9							
*09	67560 X	28040	-0-	-39520	-0-	267	1	27732	3	N	37			157
						41	9							
10	61411 X	29735	-0-	-31676	-0-	457	1	29029	3	N	226	351	1	32
						249	9							
11	50970 X	31383	-0-	-19587	-0-	419	1	30785	3	N	163			195
						179	9							
12	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		645,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,710						

OIL AND GAS DIVISION

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24304 #	23974	-0-	-330	-0-	23919	2	55	9	N	50					173
02	22852	22852	-0-	-0-	-0-	22831	2	21	9	N	19	157	1			35
03	24304 #	23682	-0-	-622	-0-	23632	2	50	9	N	45					80
04	23190 #	21898	-0-	-1292	-0-	21878	2	20	9	N	18					98
05	24366	23451	-0-	-915	-0-	23379	2	72	9	N	65					163
06	23580	22244	-0-	-1336	-0-	22232	2	12	9	N	11	82	1			92
07	24366	22982	-0-	-1384	-0-	22962	2	20	9	N	18					110
08	23684 #	22110	-0-	-1574	-0-	22013	2	97	9	N	88	158	1			40
09	22680 #	20905	-0-	-1775	-0-	20905	2			N	-0-					40
10	23436 #	22590	-0-	-846	-0-	22587	2	3	9	N	3					43
11	22230 #	21099	-0-	-1131	-0-	21062	2	37	9	N	34					77
12	22971 #	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:		247,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		351								

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-					117
02	2001 N	1643	-0-	-358	-0-	1643	2			N	-0-					117
03	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1638	2	3	9	N	3					120
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5					125
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1522	2	6	9	N	5					130
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1490	2	2	9	N	2	105	1			27
07	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2			N	-0-					27
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					27
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1514	2	30	9	N	27					54
10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1471	2	3	9	N	3					57
11	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1497	2	19	9	N	17					74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		17,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
1116 #	876	-0-	-240	-0-	867	2	9	9	N	8					63
1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1693	2	10	9	N	9					72
1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11					83
1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1666	2	15	9	N	14					97
1829 #	1665	-0-	-164	-0-	1626	2	39	9	N	35					132
2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	2021	2	72	9	N	65					197
1829 #	1288	-0-	-541	-0-	1253	2	35	9	N	32	182	1			47
2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					48
2100 #	1922	-0-	-178	-0-	1922	2			N	-0-					48
2170 #	1767	-0-	-403	-0-	1666	2	101	9	N	92					140
2160 #	2144	-0-	-16	-0-	2100	2	44	9	N	40					180
2232 #	1967	-0-	-265	-0-	1934	2	33	9	N	30	182	1			28
TOTAL GAS PROD:		20,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
4867 #	3604	-0-	-1263	-0-	3565	2	39	9	N	35					53
4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4779	2	65	9	N	59					112
4867 #	4412	-0-	-455	-0-	4361	2	51	9	N	46					158
3480 #	1518	-0-	-1962	-0-	1508	2	10	9	N	9					167
5177 #	1520	-0-	-3657	-0-	1508	2	12	9	N	11					178
5010 #	1968	-0-	-3042	-0-	1935	2	33	9	N	30					208
6773 R	6773	-0-	-0-	-0-	6698	2	75	9	N	68	181	1			95
4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	4421	2	39	9	N	35					130
1980 #	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					130
6758 #	3623	-0-	-3135	-0-	3590	2	33	9	N	30					160
6540 #	4120	-0-	-2420	-0-	4062	2	58	9	N	53	148	1			65
6758 #	2858	-0-	-3900	-0-	2830	2	28	9	N	25					90
TOTAL GAS PROD:		41,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		401							

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 #	88	-0-	-501	-0-	88 3	N	-0-		125
02	580 #	91	-0-	-489	-0-	91 3	N	-0-		125
03	868 #	30	-0-	-838	-0-	30 3	N	-0-		125
04	840 #	228	-0-	-612	-0-	228 3	N	-0-		125
05	868 #	187	-0-	-681	-0-	187 3	N	-0-		125
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		125
07	248 #	86	-0-	-162	-0-	86 3	N	-0-		125
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		125
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	427 3	8 9	N	7	132
10	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	134
11	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2731 3	12 9	N	11	145
*12	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2070 3	10 9	N	9	154
TOTAL GAS PROD:		8,558		TOTAL CONDENSATE PROD:				27		

ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602								
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEHRER		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		500602								
		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (3300)		//CONT.// 29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.// 500602											
BEANE		WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGLEHART (3400)		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602											
FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407					
01	2976 #	2617	-0-	-359	-0-	600 1	2017 2	N	-0-	-0-			
02	2784 #	1863	-0-	-921	-0-	480 1	1383 2	N	-0-	-0-			
03	2790 #	2571	-0-	-219	-0-	600 1	1971 2	N	-0-	-0-			
04	4684 R	4684	-0-	-0-	-0-	600 1	4084 2	N	-0-	-0-			
05	3705 R	3705	-0-	-0-	-0-	600 1	3105 2	N	-0-	-0-			
06	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	600 1	2952 2	N	-0-	-0-			
07	4836 #	3781	-0-	-1055	-0-	620 1	3161 2	N	-0-	-0-			
08	4836 #	2678	-0-	-2158	-0-	620 1	2058 2	N	-0-	-0-			
09	4680 #	2680	-0-	-2000	-0-	540 1	2140 2	N	-0-	-0-			
10	3814 R	3814	-0-	-0-	-0-	620 1	3194 2	N	-0-	-0-			
11	3660 #	2484	-0-	-1176	-0-	145 1	2339 2	N	-0-	-0-			
12	3782 #	1909	-0-	-1873	-0-	75 1	1834 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		36,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341					
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART (3750)		29110 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
DRLIK		WELL #:		RRCID -> 281076		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 7094 - 7160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLEHART, S. (3960)		29115 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
MCCLURE		WELL #:		RRCID -> 279931		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926				
01	0 W	581	-0-	581	61042	581 2		N	-0-			-0-
02	0 W	54	-0-	54	61096	54 2		N	-0-			-0-
03	0 W	1015	-0-	1015	62111	1015 2		N	-0-			-0-
04	0 W	1133	-0-	1133	63244	1133 2		N	-0-			-0-
05	0 W	639	-0-	639	63883	52 1	587 2	N	-0-			-0-
06	0 W	460	-0-	460	64343	36 1	424 2	N	-0-			-0-
07	0 W	422	-0-	422	64765	41 1	381 2	N	-0-			-0-
08	0 W	245	-0-	245	65010	245 2		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65010			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//		29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803								
LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7740 - 7953
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	5 1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1829	- 1839			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 8200	- 8510			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	- 8542			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	1	1	-0-	
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	Y	1			1	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-			-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	Y	-0-			-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		852		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 6542	PERF. 6415	- 6480			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	2278	Y	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	2278	Y	-0-			-0-	
03	0 A	4	-0-	4	2282	Y	-0-	1	1	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	2282	Y	-0-			-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	2282	Y	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	2282	Y	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	2282	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 22358 06/01/2014

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	- 7247						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				86
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				86
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				86
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-				86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-				86
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				86
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				86
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				86
10	31 X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-				86
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5768	- 5778	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2261	- 2264	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	18 1	67 2	Y	-0-	2 1	2
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	23 1	74 2	Y	7	4 1	5
						8 9					
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	28 1	125 2	Y	2	3 1	4
						2 9					
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36 1	359 2	Y	-0-	2 1	2
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 2	Y	-0-	1 1	1
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39 1	288 2	Y	1		2
						1 9					
07	403 N	182	-0-	-221	-0-	19 1	163 2	Y	-0-	1 1	1
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	45 1	559 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36 1	211 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	35 1	131 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		2
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	28 1	83 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289			
01	465 N	215	-0-	-250	-0-	47 1	168 2	Y	-0-	-0-	
02	377 N	174	-0-	-203	-0-	41 1	133 2	Y	-0-	-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52 1	230 2	Y	-0-	-0-	
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52 1	520 2	Y	-0-	-0-	
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	110 1	1179 2	Y	-0-	-0-	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	80 1	603 2	Y	-0-	-0-	
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	60 1	527 2	Y	-0-	-0-	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98 1	1226 2	Y	-0-	-0-	
09	690 N	508	-0-	-182	-0-	74 1	434 2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	79 1	293 2	Y	-0-	-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	527 N	259	-0-	-268	-0-	65 1	194 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESPERSON DOME PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		//CONT.//	29375 001 664125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9515	- 9536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	403	-0-	-3317	-0-	93 1 154 9	156 3	N 140	180 1	35
02	3480 X	359	-0-	-3121	-0-	135 1 162 9	62 3	N 147		182
03	2449 X	334	-0-	-2115	-0-	76 1 158 9	100 3	N 144	180 1	146
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	76 1 155 9	214 3	N 141	182 1	105
05	403 X	238	-0-	-165	-0-	59 1 128 9	51 3	N 116	172 1	49
06	390 X	274	-0-	-116	-0-	76 1 134 9	64 3	N 122		171
07	465 X	151	-0-	-314	-0-	25 1 98 9	28 3	N 89	177 1	83
08	465 X	72	-0-	-393	-0-	17 1 40 9	15 3	N 36		119
09	450 X	430	-0-	-20	-0-	76 1 102 9	252 3	N 93		212
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	59 1 132 9	478 3	N 120	187 1	145
*11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	169 1 147 9	738 3	N 134	169 1	110
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		4,429					TOTAL CONDENSATE PROD:	1,282		

BP/ANADARKO		WELL #:	1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8614	- 8636		
01	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	35 1 228 9	16662 3	N 207	177 1	100
02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	34 1 234 9	18194 3	N 213	179 1	134
03	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	35 1 239 9	18371 3	N 217	180 1	171
04	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	35 1 129 9	10796 3	N 117	175 1	113
05	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	37 1 226 9	18757 3	N 205	173 1	145
06	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	36 1 230 9	19212 3	N 209	181 1	173
07	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	36 1 200 9	14943 3	N 182	175 1	180
08	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	35 1 169 9	16005 3	N 154	168 1	166
09	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	36 1 188 9	17576 3	N 171	176 1	161
10	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	37 1 166 9	16749 3	N 151	167 1	145
*11	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	36 1 190 9	15791 3	N 173	179 1	139
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:		185,647					TOTAL CONDENSATE PROD:	1,999		

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125										
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5208 X	3894	-0-	-1314	-0-	26 1	3840 3	N	25				95
							28 9							
02		4872 X	3715	-0-	-1157	-0-	29 1	3657 3	N	26				121
							29 9							
03		5828 X	1685	-0-	-4143	-0-	11 1	1639 3	N	32				153
							35 9							
04		5640 X	3084	-0-	-2556	-0-	21 1	3048 3	N	14				167
							15 9							
05		5828 X	4693	-0-	-1135	-0-	29 1	4639 3	N	23				190
							25 9							
06		3840 X	3009	-0-	-831	-0-	20 1	2976 3	N	12				202
							13 9							
07		3968 X	3469	-0-	-499	-0-	23 1	3432 3	N	13	172 1			43
							14 9							
08		4681 X	3189	-0-	-1492	-0-	20 1	3158 3	N	10				53
							11 9							
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	21 1	3419 3	N	19				72
							21 9							
10		4681 X	3263	-0-	-1418	-0-	19 1	3233 3	N	10				82
							11 9							
11		3360 X	3288	-0-	-72	-0-	21 1	3247 3	N	18				100
							20 9							
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:			36,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			202				

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530	-	9561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	47	1	170	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	33	1	107	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-				-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-				-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	40	1	349	2	Y	-0-				-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	40	1	235	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	232	-0-	-171	-0-	49	1	183	2	Y	-0-				-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845	-	5849				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

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

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9290	-	9366				
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	53	1	190	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	316	2	Y	39				39
						43	9								
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	109	1	479	2	Y	-0-	16	1		23
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	951	2	Y	6	12	1		17
						7	9								
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	690	2	Y	1	14	1		4
						1	9								
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	170	1	1277	2	Y	4	5	1		3
						4	9								
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	40	1	355	2	Y	-0-	2	1		1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	900 N	422	-0-	-478	-0-	62	1	360	2	Y	-0-				-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	190	1	708	2	Y	13	6	1		7
						14	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	329	1	987	2	Y	3	8	1		6
						3	9								

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632				
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	134	1	483	2	Y	11	7	1	10
02	1102 N	849	-0-	-253	-0-	129	1	639	2	Y	13	10	1	13
03	1178 X	865	-0-	-313	-0-	149	1	700	2	Y	5	8	1	10
04	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	2	6	1	6
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	29	1	2248	2	Y	5	6	1	5
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	69	1	1962	2	Y	4			9
07	1426 X	617	-0-	-809	-0-	49	1	553	2	Y	1	4	1	6
08	2449 X	328	-0-	-2121	-0-	19	1	301	2	Y	3	4	1	5
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	39	1	2330	2	Y	4	5	1	4
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1087	2	Y	10	7	1	7
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	119	1			Y	NO RPT			7
12	2635 N	639	-0-	-1996	-0-	159	1	468	2	Y	14			17
TOTAL GAS PROD:		14,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620				
01	527 X	407	-0-	-120	-0-	88	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	351	-0-	-84	-0-	82	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	2	Y	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	110	1	966	2	Y	-0-			-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	710	-0-	-160	-0-	104	1	606	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	641	-0-	-444	-0-	136	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	744 N	344	-0-	-400	-0-	86	1	258	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618	-		6656						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1120	-0-	-461	-0-	241	1	871	2	Y	7	7	1			9
02	1363 N	652	-0-	-711	-0-	151	1	494	2	Y	6	6	1			9
03	1581 X	1533	-0-	-48	-0-	281	1	1237	2	Y	14	10	1			13
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	275	1	2759	2	Y	4	9	1			8
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	227	1	2429	2	Y	7	9	1			6
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	272	1	2042	2	Y	3					9
07	3131 X	1462	-0-	-1669	-0-	149	1	1307	2	Y	5	6	1			8
08	3131 X	1660	-0-	-1471	-0-	122	1	1532	2	Y	5	6	1			7
09	2610 X	1475	-0-	-1135	-0-	215	1	1257	2	Y	3	6	1			4
10	2666 X	1436	-0-	-1230	-0-	304	1	1130	2	Y	2	3	1			3
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3
12	1674 X	745	-0-	-929	-0-	186	1	556	2	Y	3					8
TOTAL GAS PROD:		18,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

ESPERSON DOME (YEGUA 7000)		//CONT.//		29375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 42		RRCID -> 006108	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 7692	PERF. 4507	-		4517						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
ESPERSON /MOORES BLUFF/				WELL #: A 43	RRCID -> 006109	COMPL. DATE 08/01/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7150	-	7175			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	23	-0-	-101	-0-	5 1	18 2	Y		-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	6 1	21 2	Y		-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	Y		-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y		-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y		-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y		-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y		-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y		-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	22 1	83 2	Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 1	41 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
VAJDAK, J.				WELL #: A 2	RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7780	-	7806			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558	-	7573			
01		837 X	76	-0-	-761	-0-	16 1	59 2	Y		1			1
02		783 X	285	-0-	-498	-0-	1 9							
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	67 1	218 2	Y		-0-	1 1		-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	64 1	281 2	Y		-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	Y		-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	334 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	4079	-0-	979	979	28 1	214 2	Y		-0-			-0-
							417 1	3658 2	Y		4			4
08		3100 N	9544	-0-	6444	7423	4 9							
09		3000 N	2916	-0-	-84	7339	705 1	8839 2	Y		-0-	2 1		2
10		8029 X	690	-0-	-7339	-0-	426 1	2490 2	Y		-0-	1 1		1
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	146 1	544 2	Y		-0-	1 1		-0-
12		1860 X	946	-0-	-914	-0-			Y		NO RPT			-0-
							236 1	708 2	Y		2	1 1		1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			19,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	29	1	106	2	Y	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	2	Y	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	Y	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	2	Y	-0-
10	434 N	274	-0-	-160	-0-	58	1	216	2	Y	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	45	1	134	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380									
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	36	1	130	2	Y	71	380					
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	78	9	30	1	99	2	Y	57	243	1	194	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	63	9	43	1	187	2	Y	75	113	1	156	
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	83	9	48	1	477	2	Y	80	116	1	120	
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	88	9	41	1	435	2	Y	69			189	
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	76	9	57	1	429	2	Y	65	107	1	147	
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	72	9	46	1	406	2	Y	89			236	
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	98	9	37	1	460	2	Y	19			255	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	21	9					Y	-0-			255	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	11			266	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							Y	NO RPT			266	
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	76	1	228	2	Y	108	124	1			166	
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		644											

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

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

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

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				72
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				150
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	364	2	69	9	N	63	163	1		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				110
08	434 N	-0-	-0-	-0-	-434					N	25				135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				160
10	3100 N	8044	-0-	-0-	4944	7363	2	681	9	N	619	529	1		250
11	3000 N	-0-	-0-	-0-	-3000	1944				N	58	178	1		130
*12	1944 N	-0-	-0-	-0-	-1944	-0-				N	15				145

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

OIL AND GAS DIVISION

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-16473				Y	-0-				102
11	14B2	EXT	1859	-0-	1859 B	-14614	1790	1	69	2	Y	-0-			102
12	14B2	EXT	9565	-0-	9565 B	-5049	2058	1	7507	2	Y	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		11,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBBS		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719													
POLK, LELAH		WELL #: 3		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556					
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1134					N	-0-				40
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-				40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-				40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERGREEN (3600)		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719													
POLK, LELAH		WELL #: 3		RRCID -> 109994		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3631 - 3660					
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-				-0-
02	2900 N	3131	-0-	231	231	3131	2			Y	-0-				-0-
03	1521 N	1290	-0-	-231	-0-	1290	2			Y	-0-				-0-
04	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	1098	2			Y	-0-				-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-				-0-
06	1500	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-
07	1550	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)		30003 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 209600		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10593 - 10599	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	18042	8344	-0-	-9698	-0-	158	1	7924	2	N	238	1 8	416
02	19035	19035	-0-	-0-	-0-	262	9	18189	2	N	505	538 1	381
03	18042	14467	-0-	-3575	-0-	290	1	13769	2	N	373	511 1	240
04	17460	13724	-0-	-3736	-0-	410	9	12967	2	N	415	558 1	94
05	18042	203	-0-	-17839	-0-	300	1	165	2	N	6	3 8	100
06	17460	-0-	-0-	-17460	-0-	457	9				-0-		100
07	18042	2146	-0-	-15896	-0-	31	1	1799	2	N	34		134
08	18665	18665	-0-	-0-	-0-	37	9	17830	2	N	477	360 1	249
09	T. A.	16566	-0-	16566	16566	310	1	15871	2	N	359	368 1	237
10	T. A.	9070	-0-	9070	25636	525	9	8610	2	N	213	378 1	70
11	T. A.	1836	-0-	1836	27472	395	9	1754	2	N	47	2 8	117
*12	12600	11421	-0-	-1179	26293	226	1	10830	2	N	368	384 1	99
						234	9						
						30	1						
						52	9						
						186	1						
						405	9						

TOTAL GAS PROD: 115,477

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

FAITH-MAG (FRIO 9500)		30056 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 2		RRCID -> 175135		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9402 - 9654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-MAG (LEWIS)		30056 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
HUEBNER		WELL #: 2		RRCID -> 175083		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)		30062 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997											
HOLLOWAY		WELL #: 1		RRCID -> 197649		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12922 PERF.12674 - 12810					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			389
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			389
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	389 1		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 26980		03/14/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233					
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	125 1	94 3	N	-0-				-0-
02	261 #	135	-0-	-126	-0-	86 1	49 3	N	-0-				-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	163 1	89 3	N	-0-				-0-
04	240 #	37	-0-	-203	-0-	29 1	8 3	N	-0-				-0-
05	248 #	109	-0-	-139	-0-	76 1	33 3	N	-0-				-0-
06	240 #	79	-0-	-161	-0-	53 1	26 3	N	-0-				-0-
07	248 #	8	-0-	-240	-0-	7 1	1 3	N	-0-				-0-
08	248 #	101	-0-	-147	-0-	86 1	15 3	N	-0-				-0-
09	120 #	63	-0-	-57	-0-	58 1	5 3	N	-0-				-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	83 1	11 3	N	-0-				-0-
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	44 1	10 3	N	-0-				-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	6398 - 7660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUBEX, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808	
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	5 1	3 3	N	1	1 1		-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	1 9		N	-0-			-0-	
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	5 1	2 3	N	1			1	
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1 9	4 3	N	1	1 1		1	
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	N	1	1 1		-0-	
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5 1	1 3	N	1	1 1		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		48					TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	149 1	113 3	N	1	1 1		-0-	
02	319 #	186	-0-	-133	-0-	1 9		N	-0-			-0-	
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	117 1	69 3	N	-0-			-0-	
04	330 #	206	-0-	-124	-0-	181 1	100 3	N	-0-			-0-	
05	310 #	231	-0-	-79	-0-	162 1	44 3	N	-0-			-0-	
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	161 1	70 3	N	-0-			-0-	
07	279 #	76	-0-	-203	-0-	88 1	43 3	N	1	1 1		-0-	
08	279 #	146	-0-	-133	-0-	1 9		N	-0-			-0-	
09	210 #	134	-0-	-76	-0-	71 1	4 3	N	1	1 1		-0-	
10	217 #	141	-0-	-76	-0-	1 9		N	-0-			-0-	
11	150 #	42	-0-	-108	-0-	123 1	23 3	N	-0-			-0-	
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	121 1	12 3	N	1			1	
						1 9		N	-0-	1 1		-0-	
						125 1	16 3	N	-0-			-0-	
						34 1	8 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,838					TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		7 R	7	-0-	-0-		5 1		2 3	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-		7 1		4 3	N	-0-			-0-
07		7 #	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
09		11 #	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-
10		11 #	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BORDAGES, I. R. ET AL		-A-	WELL #:		17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-	
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-		9 1		6 3	N	1	1 1	-0-	
							1 9							
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			16					TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
THOMAS, E., MRS.		WELL #:		1 U	RRCID ->	006197	COMPL. DATE	02/27/1952	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7248 - 7258		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 045886	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 7908	- 8017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 084088	COMPL. DATE 01/19/1994	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7432	- 7726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID -> 086687	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL DEPTH 6188	PERF. 5286	- 5428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BURRELL, C.W.		//CONT.// //CONT.//	30153 002 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:	37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6282 - 6290	
01	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	620	1	469	3	N	-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	632	1	366	3	N	-0-	
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	660	1	364	3	N	-0-	
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	827	1	224	3	N	-0-	
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	811	1	353	3	N	-0-	
06	990 N	757	-0-	-233	-0-	511	1	246	3	N	-0-	
07	1085 N	210	-0-	-875	-0-	198	1	12	3	N	-0-	
08	1178 N	629	-0-	-549	-0-	532	1	97	3	N	-0-	
09	750 N	530	-0-	-220	-0-	482	1	48	3	N	-0-	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	504	1	62	3	N	-0-	
11	600 N	235	-0-	-365	-0-	190	1	45	3	N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		8,253	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:	10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 7528	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	Y	-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	Y	1	
						1	9					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	1	
						1	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	3	Y	-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	1	3	Y	1	
						1	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		62	TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	298 1	225 3	N	2		128	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		128	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	63 1	65	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 3	N	-0-		64	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64	
TOTAL GAS PROD:		529					TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

FANNETT, SW (NOD 2)		30159 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
LASES COMPANY, INC.		487440										
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAURE (WILCOX)		30403 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.		042410													
MITCHELL, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 139960		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/1993											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.		754167													
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #: 2		RRCID -> 006203		COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON		30540 500 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11196 - 11208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	91 1	1113 2	Y	109			229
						120 9						
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	71 1	932 2	Y	85			314
						94 9						
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	84 1	916 2	Y	115	187 1		242
						127 9						
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	93 1	992 2	Y	117	188 1		171
						129 9						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	120 1	1167 2	Y	124			295
						136 9						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	121 1	1128 2	Y	123	192 1		226
						135 9						
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	126 1	1129 2	Y	89	186 1		129
						98 9						
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	176 1	987 2	Y	126			255
						139 9						
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	180 1	959 2	Y	126	188 1		193
						139 9						
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	194 1	1021 2	Y	117	179 1		131
						129 9						
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	184 1	967 2	Y	121	177 1		75
						133 9						
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	422 1	803 2	Y	136			211
						150 9						
TOTAL GAS PROD:		15,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388						

HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10680 - 10700
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11217 - 11242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
HENNDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986				
01	14B2 EXT	198	-0-	198	1300	15	1	183	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1300					Y	-0-				-0-
03	1300 N	-0-	-0-	-1300	-0-					Y	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10888		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633	- 10813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	5991	-0-	-519	-0-	1213 1	4661 2	N	106			369
02	6061 X	5912	-0-	-149	-0-	117 9	4663 2	N	104	185 1	3 8	285
03	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	1135 1	4427 2	N	73			358
04	5820 X	5191	-0-	-629	-0-	114 9	3967 2	N	45	160 1		243
05	6324 X	5321	-0-	-1003	-0-	1213 1	4011 2	N	51			294
06	6120 X	5545	-0-	-575	-0-	80 9	4277 2	N	43			337
*07	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	1174 1	3578 2	N	117			454
*08	5735 X	4257	-0-	-1478	-0-	50 9	2950 2	N	45			499
*09	5550 X	4998	-0-	-552	-0-	1257 1	3709 2	N	66			565
*10	5735 X	4814	-0-	-921	-0-	1216 1	3509 2	N	42			607
*11	5550 X	4749	-0-	-801	-0-	73 9	3472 2	N	53			660
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	1259 1		N	NO RPT			660
TOTAL GAS PROD:		57,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		745						

WILLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612	- 10798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	5 1	20 2	N	-0-			57
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	5 1	18 2	N	-0-			57
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	5 1	11 2	N	-0-			57
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 2	N	-0-			57
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17 1	53 2	N	-0-			57
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	N	-0-			57
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 2	N	-0-			57
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	14 1	32 2	N	-0-			57
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	42 2	N	-0-			57
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12 1	34 2	N	-0-			57
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	32 2	N	-0-			57
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682	- 10894			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1		N	-0-			59
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 1		N	-0-			59
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1		N	-0-			59
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1		N	-0-			59
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			59
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10520 - 10720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10604 - 10794	
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10464 - 10742	
01	3596 X	2769	-0-	-827	-0-	480	1	2238	3	N	46	180 1 1 8 44	
02	5075 X	2528	-0-	-2547	-0-	51	9	359	1	N	35	2 8 77	
03	5425 X	3002	-0-	-2423	-0-	39	9	387	1	N	112	2 8 187	
04	5250 X	2953	-0-	-2297	-0-	123	9	378	1	N	39	184 1 42	
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	43	9	387	1	N	38	80	
06	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	42	9	360	1	N	35	115	
07	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	39	9	372	1	N	30	145	
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	33	9	374	1	N	34	179	
09	2940 X	400	-0-	-2540	-0-	37	9	348	1	N	47	191 1 35	
10	3007 X	2893	-0-	-114	-0-	34	9	336	1	N	30	65	
11	3900 X	2251	-0-	-1649	-0-	33	9	523	1	N	27	92	
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	30	9			N	NO RPT	92	
TOTAL GAS PROD:		29,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		473					

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10909 - 11127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11092 - 11134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11201 - 11228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11563 X	11075	-0-	-488	-0-	872	1	9830	3	N	339	173 1 1 8 254	
02	10817 X	10172	-0-	-645	-0-	373	9	734	1	N	340	397 1 2 8 195	
03	11315 X	10034	-0-	-1281	-0-	374	9	770	1	N	420	402 1 4 8 209	
04	10830 X	10344	-0-	-486	-0-	462	9	849	1	N	336	384 1 161	
05	11191 X	10171	-0-	-1020	-0-	849	1	370	9	N	144	189 1 116	
06	10710 X	9720	-0-	-990	-0-	832	1	158	9	N	301	195 1 222	
07	10881 X	9904	-0-	-977	-0-	660	1	331	9	N	305	366 1 161	
08	10695 X	9617	-0-	-1078	-0-	424	1	336	9	N	283	385 1 59	
09	10350 X	9466	-0-	-884	-0-	698	1	311	9	N	350	355 1 54	
10	10168 X	9823	-0-	-345	-0-	784	1	385	9	N	304	199 1 159	
11	9720 X	9462	-0-	-258	-0-	901	1	334	9	N	365	390 1 134	
12	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	750	1	402	9	N	NO RPT	134	
TOTAL GAS PROD:		109,788	TOTAL CONDENSATE PROD:					3,487					

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2 N			-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	26	-0-	26	26		2 1	23 2	Y	1			1
							1 9						
07	T. A.	130	-0-	130	156		13 1	117 2	Y	-0-			1
08	159 X	3	-0-	-156	-0-		3 2		Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)		30544 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 173343		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #: 1ST		RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	67704 #	60423	-0-	-7281	-0-	304	1	58646	2	N	1339	1047	1	2 8 596
02	63336 #	56613	-0-	-6723	-0-	1473	9	290	1	N	1254	1150	1	4 8 696
03	66464	61831	-0-	-4633	-0-	1379	9	310	1	N	1260	1389	1	4 8 563
04	63877 R	63877	-0-	-0-	-0-	1386	9	300	1	N	1250	1204	1	3 8 606
05	63829 #	63674	-0-	-155	-0-	1375	9	310	1	N	1256	1264	1	3 8 595
06	59850 #	59461	-0-	-389	-0-	1382	9	300	1	N	1103	1099	1	3 8 596
07	65999 #	60871	-0-	-5128	-0-	1213	9	310	1	N	1095	1112	1	3 8 576
08	65999 #	54178	-0-	-11821	-0-	1205	9	285	1	N	974	1069	1	2 8 479
09	58710	56224	-0-	-2486	-0-	1071	9	300	1	N	1023	899	1	3 8 600
10	60667	56882	-0-	-3785	-0-	1125	9	310	1	N	976	817	1	2 8 757
11	58710	50584	-0-	-8126	-0-	1074	9	285	1	N	851	914	1	1 8 693
12	60667	16	-0-	-60651	-0-	936	9	3	1	N	8	189	1	1 8 511
TOTAL GAS PROD:		644,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,389						

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

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

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

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

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

FIG RIDGE (MARGINULINA) //CONT.// 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

FISHERS REEF (FB C 9800)																							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																							
STATE TRACT 1-4A UNIT																							
WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10190 - 10228																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800)																							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																							
STATE TRACT NO. 46																							
WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)																							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																							
FR TRACT 1-4B																							
WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
FR TRACT 1-4B		WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHERS REEF (FRIO 6)		//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371											
FR TRACT 46		WELL #:		51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FR TRACT 46		WELL #:		59 F	RRCID ->	100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8339 - 8364			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FR TRACT 1-4B		WELL #:		70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318 - 8334			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHERS REEF (FRIO 6, N)		31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #:	104	RRCID ->	168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8342 - 8360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF.10148 - 10194		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260 PERF. 8082 - 8086		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 8200) //CONT.// 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
 FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

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

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

OIL AND GAS DIVISION

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
FLAG POND		WELL #: 1		RRCID -> 261670		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9145 #	5189	-0-	-3956 B	-28917	5133 3	56 9	N	51		228
02	0	6233	-0-	6233 B	-22684	6175 3	58 9	N	53		281
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16945 CANCELLED UNDERAGE -> -5739											
03	0	2958	-0-	2958 B	-13987	2946 3	12 9	N	11		292
04	5640 #	6420	-0-	780 B	-13207	6291 3	129 9	N	117	177 1	232
05	6665 X	2499	-0-	-4166	-0-	2477 3	22 9	N	20		252
06	6450 X	2547	-0-	-3903	-0-	2343 3	204 9	N	185		437
07	6665 X	3454	-0-	-3211	-0-	3348 3	106 9	N	96	350 1	183
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7292 3	32 9	N	29		212
09	6030 X	4974	-0-	-1056	-0-	4839 3	135 9	N	123		335
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7639 3	53 9	N	48		383
11	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 3		N	-0-		383
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT		383
TOTAL GAS PROD:		57,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		733					

FLAG POND		WELL #: 2		RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13237	11240	-0-	-1997 B	21620	10942 3	298 9	N	271	370 1	178
02	0	9275	-0-	9275 B	30895	9148 3	127 9	N	115	186 1	107
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30895											
03	0	11307	-0-	11307 B	42202	11263 3	44 9	N	40		147
04	10382	11574	-0-	1192 B	43394	11505 3	69 9	N	63		210
05	53864 X	10470	-0-	-43394	-0-	10180 3	290 9	N	264	354 1	120
06	10950 X	9363	-0-	-1587	-0-	9277 3	86 9	N	78		198
07	11966 X	9757	-0-	-2209	-0-	9696 3	61 9	N	55		253
08	11966 X	10830	-0-	-1136	-0-	10756 3	74 9	N	67		320
09	11580 X	5989	-0-	-5591	-0-	5722 3	267 9	N	243	178 1	385
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10875 3	198 9	N	180	338 1	227
11	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12483 3	347 9	N	315	345 1	197
12	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT		197
TOTAL GAS PROD:		113,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,691					

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		261273									
GOLDEN		WELL #: 3SW		RRCID -> 209872		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		//CONT.//		31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: SAN JACINTO							
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273										
ELMORE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10384 - 10400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	38	178	1	57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			57
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FONDREN RANCH (YEGUA 4350)		31839 650		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
C & E OPERATING, INC.		120079										
FAILLA		WELL #:		1	RRCID ->	269450	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	4961	PERF. 4466 - 4470	
01	12304	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2		N	-0-		-0-
02	10511	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2		N	-0-		-0-
03	12090	10248	-0-	-1842	-0-	10248	2		N	-0-		-0-
04	11700	9129	-0-	-2571	-0-	9129	2		N	-0-		-0-
05	12090	8352	-0-	-3738	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
06	11700	7108	-0-	-4592	-0-	7108	2		N	-0-		-0-
07	11222 #	6230	-0-	-4992	-0-	6230	2		N	-0-		-0-
08	10261 #	2864	-0-	-7397	-0-	2864	2		N	-0-		-0-
09	8850	-0-	-0-	-8850	-0-				N	-0-		-0-
10	8339 #	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-		-0-
11	7110 #	-0-	-0-	-7110	-0-				N	-0-		-0-
12	6231 #	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 66,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		32156 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871 - 11519	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 -	16330
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8835 #	5835	-0-	-3000	-0-	299 1	5409 2	N	115			245
02	7192 #	5473	-0-	-1719	-0-	127 9	5043 2	N	100	246 0		99
03	6820 #	5553	-0-	-1267	-0-	320 1	5111 2	N	159	158 0		100
04	6030 #	5338	-0-	-692	-0-	110 9	4874 2	N	94	145 0		49
05	6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	267 1	5904 2	N	110			159
06	5975 R	5975	-0-	-0-	-0-	175 9	5221 2	N	92	84 1		167
07	5859 #	5387	-0-	-472	-0-	361 1	4588 2	N	85	177 1		75
08	6727 #	5472	-0-	-1255	-0-	103 9	4653 2	N	77			152
09	4788	4788	-0-	-0-	-0-	701 1	4048 2	N	72			224
10	5463	5463	-0-	-0-	-0-	121 9	4626 2	N	84	258 1		50
11	5068	5068	-0-	-0-	-0-	653 1	4291 2	N	84			134
*12	5328	5328	-0-	-0-	-0-	94 9	4495 2	N	65	115 1		84
						72 9						
TOTAL GAS PROD:		66,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,137						

ETX ENERGY, LLC		255141		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
MASTER KAN				255141								
WELL #:		1		RRCID ->	281620	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11490 -	12174	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				766370								
WELL #:		1		RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11252 -	11685	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)			32156 710		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
EOG RESOURCES, INC.			253162													
BROMBERG, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 093236			COMPL. DATE 11/19/1980			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2790 X	1666	-0-	-1124	-0-	1549	2	38	4	N	72					226
						79	9									
02	2378 X	1770	-0-	-608	-0-	1688	2	17	4	N	59	190	0			95
						65	9									
03	1984 N	998	-0-	-986	-0-	825	2	156	4	N	15					110
						17	9									
04	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1097	2	8	4	N	18					128
						20	9									
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2545	2	105	9	N	95					223
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	N	36					259
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2113	2	64	9	N	58					317
08	2635 N	2155	-0-	-480	-0-	2095	2	1	4	N	54					371
						59	9									
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920	2	77	9	N	70	182	1			259
10	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	1598	2	118	9	N	107	161	1			205
11	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1814	2	69	9	N	63					268
12	2077 N	1664	-0-	-413	-0-	1356	2	272	4	N	33					301
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		21,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		680										

PARTEN OPERATING INC.			642718		RRCID -> 137794			COMPL. DATE 12/20/1990			TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446					
LITTLE, T. A.GAS UNIT			WELL #: 1													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	330	1	2388	2	N	149	164	1			195
						164	9									
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	392	1	2576	2	N	149	190	1			154
						164	9									
03	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	324	1	2631	2	N	129	161	1			122
						142	9									
04	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	325	1	2267	2	N	153	185	1			90
						168	9									
05	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	332	1	2726	2	N	141					231
						155	9									
06	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	296	1	2524	2	N	128	179	1			180
						141	9									
07	3348 X	3018	-0-	-330	-0-	283	1	2592	2	N	130	178	1			132
						143	9									
08	3224 X	2979	-0-	-245	-0-	300	1	2539	2	N	127	187	1			72
						140	9									
09	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	316	1	2428	2	N	137					209
						151	9									
10	3224 X	2942	-0-	-282	-0-	303	1	2498	2	N	128	183	1			154
						141	9									
11	2970 X	2639	-0-	-331	-0-	270	1	2216	2	N	139	179	1			114
						153	9									
12	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	251	1	2181	2	N	128					242
						141	9									
TOTAL GAS PROD:		35,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,638										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	105	1	760	2	N	22	174
						24	9					
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	35	209
						39	9					
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	111	1	905	2	N	21	230
						23	9					
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	97	1	678	2	N	29	259
						32	9					
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	111	1	916	2	N	27	104
						30	9				182	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	919	2	N	45	149
						50	9					
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	938	2	N	38	187
						42	9					
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	101	1	855	2	N	37	224
						41	9					
09	1080 N	105	-0-	-975	-0-	12	1	90	2	N	3	227
						3	9					
10	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	5	1	4	2	N	5	59
						6	9				173	
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	59
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:		8,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		262						

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
01	10013 X	8971	-0-	-1042	-0-	52	1	8712	2	N	188	237
						207	9				168	
02	9367 X	8027	-0-	-1340	-0-	47	1	7812	2	N	153	200
						168	9					
03	10013 X	7453	-0-	-2560	-0-	52	1	7205	2	N	178	198
						196	9					
04	9630 X	8140	-0-	-1490	-0-	50	1	7906	2	N	167	180
						184	9					
05	8959 X	7203	-0-	-1756	-0-	48	1	6999	2	N	142	138
						156	9					
06	8670 X	7798	-0-	-872	-0-	50	1	7566	2	N	165	117
						182	9					
07	8587 X	7379	-0-	-1208	-0-	50	1	7184	2	N	132	77
						145	9					
08	8401 X	8098	-0-	-303	-0-	52	1	7892	2	N	140	217
						154	9					
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	50	1	8074	2	N	143	170
						157	9					
10	8060 X	7890	-0-	-170	-0-	52	1	7650	2	N	171	155
						188	9					
11	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	50	1	7976	2	N	130	97
						143	9					
12	8556 X	7875	-0-	-681	-0-	52	1	7634	2	N	172	80
						189	9					
TOTAL GAS PROD:		95,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,881						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718												
NRL		WELL #:		1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10951	- 16009							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	140	1	1558	2	N	373	354	1			323
						410	9									
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	563	1	1519	2	N	831	919	1			235
						914	9									
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	511	1	323	2	N	450	370	1			315
						495	9									
04	2040 X	1040	-0-	-1000	-0-	583	1	457	9	N	415	535	1			195
05	3193 X	1300	-0-	-1893	-0-	569	1	349	2	N	347	354	1			188
						382	9									
06	3090 X	1230	-0-	-1860	-0-	590	1	263	2	N	343	176	1			355
						377	9									
07	3193 X	1395	-0-	-1798	-0-	620	1	402	2	N	339	177	1			517
						373	9									
08	1333 X	662	-0-	-671	-0-	309	1	175	2	N	162	514	1			165
						178	9									
09	1260 X	3	-0-	-1257	-0-	3	1			N	-0-	164	1	1	7	-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,260								

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		1		RRCID -> 097053	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10285	- 10419		
ACKLEY, DAN		WELL #:		1								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3919	3	90	9	N	82	229
02		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4369	3	83	9	N	75	304
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4684	3	77	9	N	70	184
04		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	3	N	67	251
							74	9					
05		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	449	1	4441	3	N	53	304
							58	9					
06		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	428	1	3614	3	N	58	172
							64	9					
07		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	425	1	3869	3	N	57	229
							63	9					
08		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	438	1	4027	3	N	73	302
							80	9					
09		3000 X	2986	-0-	-14	-0-	393	1	2527	3	N	60	362
							66	9					
10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	502	1	3583	3	N	62	424
							68	9					
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	424
*12		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	582	1	4219	3	N	79	386
							87	9					
TOTAL GAS PROD:			47,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			736				

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476															
01		31886 X	7235	-0-	-24651	-0-	7068	3	167	9	N	152	157		
02		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5347	3	147	9	N	134	94		
03		6324 X	5739	-0-	-585	-0-	5593	3	146	9	N	133	227		
04		6990 X	6944	-0-	-46	-0-	655	1	6150	3	N	126	160		
							139	9							
05		7223 X	7108	-0-	-115	-0-	642	1	6355	3	N	101	261		
							111	9							
06		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	804	1	6793	3	N	77	134		
							85	9				203	1	1	8
07		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	852	1	7750	3	N	70	204		
							77	9							
08		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	843	1	7750	3	N	-0-	204		
09		6630 X	6511	-0-	-119	-0-	861	1	5536	3	N	104	186	1	122
							114	9							
10		6851 X	5195	-0-	-1656	-0-	633	1	4516	3	N	42	164		
							46	9							
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT	164		
12		6851 X	6016	-0-	-835	-0-	715	1	5188	3	N	103	195	1	187
							113	9							
TOTAL GAS PROD:			75,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,042						

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
KENNON		WELL #:		2	RRCID ->	279951	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10422	- 10536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	30903		-0-	-0-	-30903	-0-				N	-0-			-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 %		1739	-0-	1739	1739	187	1	1332	3	N	200	175 1	212
							220	9						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27147 04/30/2015														
TOTAL GAS PROD:			1,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			200					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		//CONT.//		32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058										
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841	- 10882		
01	2728	N	1925	-0-	-803	-0-	214	1	1681	2	N	27		194
							30	9						
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	200	1	2237	2	N	30		224
							33	9						
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	192	1	1742	2	N	15	173 1	66
							17	9						
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	2	N	22		88
							24	9						
05	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	206	1	2155	2	N	16		104
							18	9						
06	1890	N	1241	-0-	-649	-0-	127	1	1107	2	N	6		110
							7	9						
07	3100	N	3378	-0-	278	278	294	1	3055	2	N	26		136
							29	9						
08	2588	N	2310	-0-	-278	-0-	258	1	2039	2	N	12		148
							13	9						
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	256	1	1753	2	N	7		155
							8	9						
10	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	237	1	2210	2	N	22		177
							24	9						
11	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	355	1	2136	2	N	20		197
							22	9						
12	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	330	1	2340	2	N	27		224
							30	9						
TOTAL GAS PROD:			28,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			230					

FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	89	1	622	2	N	-0-		176
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	-0-		176
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-		176
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-		176
05	899	N	556	-0-	-343	-0-	49	1	507	2	N	-0-		176
06	540	N	247	-0-	-293	-0-	25	1	222	2	N	-0-		176
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	N	-0-		176
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	95	1	748	2	N	-0-		176
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-		176
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	N	-0-		176
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	131	1	790	2	N	-0-		176
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	115	1	813	2	N	-0-		176
TOTAL GAS PROD:			8,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425													
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2	84 9	N	76	447
232 N	47	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2	2 9	N	2	280
124 N	44	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	280
120 N	17	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	280
62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	280
38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	280
31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	280
62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	280
74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	280
244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	280
152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	280
120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	280
TOTAL GAS PROD:			934			TOTAL CONDENSATE PROD:			78							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	193
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	198
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	218	2	18	9	N	214
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	214
05		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	214
06		240 N	133	-0-	-107	-0-	122	2	11	9	N	224
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	84	2	100	9	N	315
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	315
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	315
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	155	2	8	9	N	171
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	171
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	171
TOTAL GAS PROD:			1,905				TOTAL CONDENSATE PROD:			129		

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1395 N	814	-0-	-581	-0-	654	2	160	9	N	150
02		812 N	707	-0-	-105	-0-	553	2	154	9	N	104
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	770	2	160	9	N	249
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	665	2	119	9	N	170
05		744 N	697	-0-	-47	-0-	572	2	125	9	N	284
06		900 N	718	-0-	-182	-0-	568	2	150	9	N	239
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	649	2	173	9	N	210
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	478	2	70	9	N	87
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	626	2	127	9	N	202
10		837 N	665	-0-	-172	-0-	551	2	114	9	N	132
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	403	2	92	9	N	216
12		775 N	425	-0-	-350	-0-	361	2	64	9	N	84
TOTAL GAS PROD:			8,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,370		

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	97	2	10	9	N	161
02		290 N	252	-0-	-38	-0-	249	2	3	9	N	164
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	174
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	184
05		279 N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	N	187
06		270 N	177	-0-	-93	-0-	160	2	17	9	N	202
07		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	202
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	235	2	17	9	N	217
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	103	2	17	9	N	232
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	2	13	9	N	60
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	212	2	6	9	N	65
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	65
TOTAL GAS PROD:			2,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			97		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		57 X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-			112
02		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			112
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			112
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			112
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			112
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			112
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			112
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			112
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			112
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			112
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			112
12		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287										COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915										COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070	
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9	N	4	380
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	190
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	190
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	190
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	99	2	14	9	N	13	203
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	85	2	39	9	N	35	238
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-	238
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	124	2	13	9	N	12	250
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	52	2	11	9	N	10	260
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	N	8	268
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4	272
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	272
TOTAL GAS PROD:			1,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			86				

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537										COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3658 X	1428	-0-	-2230	-0-	1332 2	96 9	N	87	192 1	173
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3624 2	191 9	N	174	186 1	161
03		3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2732 2	116 9	N	105		266
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2552 2	109 9	N	99	189 1	176
05		4092 X	2639	-0-	-1453	-0-	2440 2	199 9	N	181	178 1	179
06		3960 X	2702	-0-	-1258	-0-	2426 2	276 9	N	251	174 1	256
07		4092 X	2658	-0-	-1434	-0-	2396 2	262 9	N	238	179 1	315
08		2852 X	2633	-0-	-219	-0-	2387 2	246 9	N	224	369 1	170
09		2700 X	2610	-0-	-90	-0-	2388 2	222 9	N	202	184 1	188
10		2790 X	2424	-0-	-366	-0-	2181 2	243 9	N	221	179 1	230
11		2700 X	1720	-0-	-980	-0-	1548 2	172 9	N	156	186 1	200
12		2697 X	1398	-0-	-1299	-0-	1309 2	89 9	N	81	189 1	92
TOTAL GAS PROD:			29,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,019			

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	652 2	114 9	N	104		265
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	83	183 1	165
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	536 2	111 9	N	101		266
04		750 N	353	-0-	-397	-0-	294 2	59 9	N	54	180 1	140
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	645 2	87 9	N	79		219
06		630 N	318	-0-	-312	-0-	267 2	51 9	N	46		265
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	329 2	72 9	N	65	187 1	143
08		744 N	465	-0-	-279	-0-	371 2	94 9	N	85		228
09		330 N	135	-0-	-195	-0-	63 2	72 9	N	65		293
10		403 N	83	-0-	-320	-0-	2 2	81 9	N	74	179 1	188
11		450 N	198	-0-	-252	-0-	140 2	58 9	N	53		241
12		155 N	79	-0-	-76	-0-	38 2	41 9	N	37		278
TOTAL GAS PROD:			4,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			846			

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
01		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	1710 2	595 9	N	541	566 1	218
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2034 2	619 9	N	563	547 1	234
03		0 W	2593	-0-	2593	2593	2084 2	509 9	N	463	558 1	139
04		0 W	2407	-0-	2407	5000	1939 2	468 9	N	425	369 1	195
05		0 W	2426	-0-	2426	7426	1907 2	519 9	N	472	357 1	310
06		9875 X	2449	-0-	-7426	-0-	1671 2	778 9	N	707	711 1	306
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1901 2	332 9	N	302	368 1	240
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2030 2	458 9	N	416	370 1	286
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1879 2	388 9	N	353	371 1	268
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1504 2	443 9	N	403	368 1	303
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1218 2	397 9	N	361	367 1	297
*12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1349 2	460 9	N	418	365 1	350
TOTAL GAS PROD:			27,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,424			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1370	2	1076	9	N	978	938	1	435
02		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1566	2	1158	9	N	1053	1308	1	180
03		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	1781	2	1271	9	N	1155	1106	1	229
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	1743	2	1173	9	N	1066	1091	1	204
05		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	1635	2	1087	9	N	988	914	1	278
06		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	1397	2	1258	9	N	1144	1076	1	346
07		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	1536	2	854	9	N	776	925	1	197
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1517	2	959	9	N	872	912	1	157
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1402	2	858	9	N	780	718	1	219
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1353	2	893	9	N	812	914	1	117
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1121	2	860	9	N	782	724	1	175
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1007	2	855	9	N	777	718	1	234
TOTAL GAS PROD:			29,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,183						

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
01		1736 X	898	-0-	-838	-0-	744	2	154	9	N	140	170	1	211
02		1914 X	258	-0-	-1656	-0-	234	2	24	9	N	22			233
03		2046 X	469	-0-	-1577	-0-	438	2	31	9	N	28			261
04		2100 X	204	-0-	-1896	-0-	165	2	39	9	N	35	182	1	114
05		1953 X	138	-0-	-1815	-0-	116	2	22	9	N	20			134
06		870 X	188	-0-	-682	-0-	160	2	28	9	N	25			159
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	7			166
08		465 X	147	-0-	-318	-0-	114	2	33	9	N	30			196
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27			223
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	180	1	89
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3			92
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	20			112
TOTAL GAS PROD:			2,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			403						

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
01		3751 X	1252	-0-	-2499	-0-	1202	2	50	9	N	45	177	1	72
02		3654 X	1638	-0-	-2016	-0-	1579	2	59	9	N	54			126
03		3906 X	1878	-0-	-2028	-0-	1770	2	108	9	N	98			224
04		2550 X	1130	-0-	-1420	-0-	1098	2	32	9	N	29	174	1	79
05		2542 X	909	-0-	-1633	-0-	887	2	22	9	N	20			99
06		1830 X	379	-0-	-1451	-0-	360	2	19	9	N	17			116
07		1891 X	634	-0-	-1257	-0-	592	2	42	9	N	38			154
08		1891 X	1318	-0-	-573	-0-	1233	2	85	9	N	77			231
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	637	2	29	9	N	26	178	1	79
10		620 N	476	-0-	-144	-0-	457	2	19	9	N	17			96
11		1290 N	581	-0-	-709	-0-	550	2	31	9	N	28			124
12		682 N	489	-0-	-193	-0-	469	2	20	9	N	18			142
TOTAL GAS PROD:			11,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			467						

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		5859 X	4293	-0-	-1566	-0-	2455	2	1838	9	N	385
02		5017 X	1223	-0-	-3794	-0-	693	2	530	9	N	303
03		4898 X	1284	-0-	-3614	-0-	686	2	598	9	N	293
04		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	4931	2	3290	9	N	368
05		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	5661	2	2345	9	N	298
06		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	6517	2	3124	9	N	379
07		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	8202	2	3342	9	N	306
08		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	8317	2	3116	9	N	223
09		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	7101	2	3353	9	N	204
10		11532 X	9573	-0-	-1959	-0-	6393	2	3180	9	N	139
11		11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	5300	2	3132	9	N	154
12		11532 X	7402	-0-	-4130	-0-	4551	2	2851	9	N	159
TOTAL GAS PROD:			91,506	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,909					

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		3007 X	1160	-0-	-1847	-0-	921	2	239	9	N	185
02		2117 X	1144	-0-	-973	-0-	752	2	392	9	N	176
03		2263 X	1482	-0-	-781	-0-	1032	2	450	9	N	223
04		1800 X	1043	-0-	-757	-0-	747	2	296	9	N	311
05		1736 X	1317	-0-	-419	-0-	878	2	439	9	N	176
06		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	1630	2	691	9	N	265
07		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1719	2	559	9	N	220
08		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1458	2	388	9	N	216
09		2310 X	1515	-0-	-795	-0-	1160	2	355	9	N	169
10		2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	836	2	443	9	N	220
11		2310 X	1145	-0-	-1165	-0-	783	2	362	9	N	189
12		2263 X	680	-0-	-1583	-0-	329	2	351	9	N	149
TOTAL GAS PROD:			17,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,513					

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		1085 N	741	-0-	-344	-0-	711	2	30	9	N	201
02		783 N	454	-0-	-329	-0-	421	2	33	9	N	231
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	758	2	52	9	N	102
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	144
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	704	2	59	9	N	198
06		780 N	402	-0-	-378	-0-	344	2	58	9	N	251
07		899 N	337	-0-	-562	-0-	275	2	62	9	N	129
08		775 N	350	-0-	-425	-0-	247	2	103	9	N	223
09		390 N	131	-0-	-259	-0-	50	2	81	9	N	121
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	466	2	61	9	N	176
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	611	2	69	9	N	239
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	478	2	111	9	N	150
TOTAL GAS PROD:			6,639	TOTAL CONDENSATE PROD:			696					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		558 N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	265
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	84
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	84
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	N	106
05		868 N	397	-0-	-471	-0-	379	2	18	9	N	122
06		570 N	277	-0-	-293	-0-	275	2	2	9	N	124
07		496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	124
08		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	124
09		270 N	173	-0-	-97	-0-	94	2	79	9	N	196
10		434 N	15	-0-	-419	-0-	15	2			N	196
11		330 N	91	-0-	-239	-0-	83	2	8	9	N	203
12		186 N	12	-0-	-174	-0-	11	2	1	9	N	204
TOTAL GAS PROD:			3,693	TOTAL CONDENSATE PROD:						125		

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3317	2	246	9	N	261
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3864	2	241	9	N	101
03		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2007	2	198	9	N	281
04		3450 X	3383	-0-	-67	-0-	2835	2	548	9	N	224
05		4402 X	2942	-0-	-1460	-0-	2466	2	476	9	N	114
06		4260 X	2564	-0-	-1696	-0-	2122	2	442	9	N	152
07		4402 X	1926	-0-	-2476	-0-	1588	2	338	9	N	89
08		3503 X	1064	-0-	-2439	-0-	864	2	200	9	N	83
09		3390 X	339	-0-	-3051	-0-	252	2	87	9	N	162
10		2945 X	233	-0-	-2712	-0-	172	2	61	9	N	217
11		2550 X	186	-0-	-2364	-0-	127	2	59	9	N	84
12		1922 X	941	-0-	-981	-0-	801	2	140	9	N	211
TOTAL GAS PROD:			23,451	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,760		

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
01		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3811	2	69	9	N	169
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3557	2	87	9	N	248
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3539	2	61	9	N	120
04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3348	2	97	9	N	208
05		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2743	2	62	9	N	88
06		2640 X	2547	-0-	-93	-0-	2477	2	70	9	N	152
07		2728 X	2626	-0-	-102	-0-	2564	2	62	9	N	208
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2671	2	64	9	N	266
09		2640 X	2373	-0-	-267	-0-	2251	2	122	9	N	189
10		2728 X	1964	-0-	-764	-0-	1894	2	70	9	N	253
11		2640 X	2096	-0-	-544	-0-	1991	2	105	9	N	171
12		2728 X	1152	-0-	-1576	-0-	1093	2	59	9	N	225
TOTAL GAS PROD:			32,867	TOTAL CONDENSATE PROD:						843		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3689 X	3069	-0-	-620	-0-	1762	2	1307	9	N	423
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	1948	2	1272	9	N	109
03		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1632	2	1119	9	N	201
04		2970 X	2860	-0-	-110	-0-	1686	2	1174	9	N	152
05		3441 X	2524	-0-	-917	-0-	1417	2	1107	9	N	229
06		3330 X	3154	-0-	-176	-0-	1925	2	1229	9	N	227
07		3441 X	2527	-0-	-914	-0-	1472	2	1055	9	N	92
08		2945 X	2488	-0-	-457	-0-	1520	2	968	9	N	239
09		3150 X	3038	-0-	-112	-0-	1894	2	1144	9	N	163
10		3255 X	2447	-0-	-808	-0-	1447	2	1000	9	N	150
11		3150 X	1674	-0-	-1476	-0-	925	2	749	9	N	158
12		3131 X	1949	-0-	-1182	-0-	840	2	1109	9	N	241
TOTAL GAS PROD:			31,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,028			

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14663 X	7428	-0-	-7235	-0-	5431	2	1997	9	N	256
02		13717 X	5138	-0-	-8579	-0-	2608	2	2530	9	N	149
03		11470 X	2063	-0-	-9407	-0-	907	2	1156	9	N	281
04		7620 X	1454	-0-	-6166	-0-	975	2	479	9	N	164
05		7874 X	2665	-0-	-5209	-0-	1151	2	1514	9	N	311
06		7200 X	4439	-0-	-2761	-0-	1870	2	2569	9	N	304
07		5487 X	3738	-0-	-1749	-0-	2076	2	1662	9	N	187
08		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	1853	2	938	9	N	158
09		4440 X	2572	-0-	-1868	-0-	2019	2	553	9	N	117
10		4588 X	2696	-0-	-1892	-0-	2063	2	633	9	N	163
11		4440 X	2589	-0-	-1851	-0-	1877	2	712	9	N	253
12		3751 X	1836	-0-	-1915	-0-	1365	2	471	9	N	120
TOTAL GAS PROD:			39,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,829			

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3007 X	2319	-0-	-688	-0-	1427	2	892	9	N	290
02		2813 X	1853	-0-	-960	-0-	1141	2	712	9	N	218
03		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	1622	2	972	9	N	184
04		2640 X	2101	-0-	-539	-0-	1355	2	746	9	N	134
05		2325 X	1792	-0-	-533	-0-	1121	2	671	9	N	187
06		2520 X	955	-0-	-1565	-0-	450	2	505	9	N	102
07		2604 X	1565	-0-	-1039	-0-	883	2	682	9	N	176
08		2604 X	751	-0-	-1853	-0-	374	2	377	9	N	166
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	421	2	629	9	N	197
10		1550 N	1441	-0-	-109	-0-	819	2	622	9	N	226
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	463	2	545	9	N	165
12		1085 N	892	-0-	-193	-0-	470	2	422	9	N	179
TOTAL GAS PROD:			18,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,068			

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 W	2194	-0-	2194	167511	1918	2	276	9	N	251
02		0 W	2210	-0-	2210	169721	1939	2	271	9	N	246
03		172363 X	2642	-0-	-169721	-0-	2383	2	259	9	N	235
04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2544	2	339	9	N	308
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2467	2	343	9	N	312
06		2550 X	1929	-0-	-621	-0-	1680	2	249	9	N	226
07		2976 X	2371	-0-	-605	-0-	2087	2	284	9	N	258
08		2976 X	2711	-0-	-265	-0-	2370	2	341	9	N	310
09		2880 X	2076	-0-	-804	-0-	1803	2	273	9	N	248
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2649	2	348	9	N	316
11		2610 X	2285	-0-	-325	-0-	1933	2	352	9	N	320
12		2697 X	1887	-0-	-810	-0-	1639	2	248	9	N	225
TOTAL GAS PROD:			28,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,255			

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2666 X	1653	-0-	-1013	-0-	1370	2	283	9	N	257
02		2117 X	1498	-0-	-619	-0-	1077	2	421	9	N	383
03		2263 X	1860	-0-	-403	-0-	1389	2	471	9	N	428
04		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1755	2	358	9	N	325
05		1643 X	1236	-0-	-407	-0-	898	2	338	9	N	307
06		1800 X	1084	-0-	-716	-0-	742	2	342	9	N	311
07		2170 X	1090	-0-	-1080	-0-	701	2	389	9	N	354
08		2170 X	1196	-0-	-974	-0-	875	2	321	9	N	292
09		2100 X	907	-0-	-1193	-0-	637	2	270	9	N	245
10		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1106	2	457	9	N	415
11		1170 X	1166	-0-	-4	-0-	931	2	235	9	N	214
*12		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1300	2	360	9	N	327
TOTAL GAS PROD:			17,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,858			

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18414 X	4574	-0-	-13840	-0-	2990	2	1584	9	N	1440
02		10556 X	3237	-0-	-7319	-0-	2199	2	1038	9	N	944
03		8618 X	3267	-0-	-5351	-0-	2695	2	572	9	N	520
04		5640 X	2246	-0-	-3394	-0-	1949	2	297	9	N	270
05		4588 X	2522	-0-	-2066	-0-	2029	2	493	9	N	448
06		4440 X	2708	-0-	-1732	-0-	2251	2	457	9	N	415
07		3472 X	3158	-0-	-314	-0-	2738	2	420	9	N	382
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	2929	2	386	9	N	351
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2435	2	558	9	N	507
10		3162 X	781	-0-	-2381	-0-	781	2			N	-0-
11		3210 X	322	-0-	-2888	-0-	316	2	6	9	N	5
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	15
TOTAL GAS PROD:			29,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,297			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		84661 X	7082	-0-	-77579	-0-	4456	2	2626	9	N	2387	2368	1		272
02		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	4595	2	2321	9	N	2110	2169	1		213
03		27156 X	18992	-0-	-8164	-0-	14325	2	4667	9	N	4243	4138	1		318
04		14190 X	9709	-0-	-4481	-0-	7377	2	2332	9	N	2120	2180	1		258
05		7378 X	6375	-0-	-1003	-0-	5187	2	1188	9	N	1080	1102	1		236
06		18390 X	5003	-0-	-13387	-0-	3798	2	1205	9	N	1095	1105	1		226
07		19003 X	4867	-0-	-14136	-0-	3675	2	1192	9	N	1084	1099	1		211
08		19003 X	5783	-0-	-13220	-0-	4445	2	1338	9	N	1216	1107	1		320
09		9720 X	4304	-0-	-5416	-0-	3508	2	796	9	N	724	909	1		135
10		6386 X	4590	-0-	-1796	-0-	3380	2	1210	9	N	1100	1101	1		134
11		5610 X	4099	-0-	-1511	-0-	2981	2	1118	9	N	1016	929	1		221
12		5797 X	5393	-0-	-404	-0-	3898	2	1495	9	N	1359	1473	1		107
TOTAL GAS PROD:			83,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,534							

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
01		52080 X	3526	-0-	-48554	-0-	3155	2	371	9	N	337	377	1		102
02		48720 X	3121	-0-	-45599	-0-	2405	2	716	9	N	651	566	1		187
03		52080 X	2997	-0-	-49083	-0-	2284	2	713	9	N	648	606	1		229
04		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	1765	2	997	9	N	906	929	1		206
05		4464 X	1639	-0-	-2825	-0-	1417	2	222	9	N	202	184	1		224
06		3420 X	1272	-0-	-2148	-0-	767	2	505	9	N	459	541	1		142
07		3348 X	715	-0-	-2633	-0-	482	2	233	9	N	212	182	1		172
08		3007 X	1784	-0-	-1223	-0-	1397	2	387	9	N	352	365	1		159
09		2220 X	1875	-0-	-345	-0-	1456	2	419	9	N	381	361	1		179
10		1643 X	1538	-0-	-105	-0-	1218	2	320	9	N	291	363	1		107
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1383	2	442	9	N	402	364	1		145
12		1953 N	1115	-0-	-838	-0-	678	2	437	9	N	397	373	1		169
TOTAL GAS PROD:			24,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,238							

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422																
01		2542 X	357	-0-	-2185	-0-	243	2	114	9	N	104	176	1		139
02		2378 X	486	-0-	-1892	-0-	363	2	123	9	N	112				251
03		2542 X	2501	-0-	-41	-0-	1977	2	524	9	N	476	536	1		191
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1181	2	366	9	N	333	364	1		160
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1791	2	222	9	N	202	177	1		185
06		2430 N	1208	-0-	-1222	-0-	966	2	242	9	N	220	177	1		228
07		1612 N	1216	-0-	-396	-0-	959	2	257	9	N	234	352	1		110
08		2015 N	935	-0-	-1080	-0-	703	2	232	9	N	211	181	1		140
09		1200 N	789	-0-	-411	-0-	607	2	182	9	N	165	173	1		132
10		1209 N	750	-0-	-459	-0-	575	2	175	9	N	159	174	1		117
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	655	2	334	9	N	304	178	1		243
12		806 N	693	-0-	-113	-0-	692	2	1	9	N	1	175	1		69
TOTAL GAS PROD:			13,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,521							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		34379 X	2481	-0-	-31898	-0-	2450	2	31	9	N	28				169	
02		32161 X	4530	-0-	-27631	-0-	4456	2	74	9	N	67				236	
03		34379 X	2842	-0-	-31537	-0-	2806	2	36	9	N	33	189	1		80	
04		3720 X	854	-0-	-2866	-0-	824	2	30	9	N	27				107	
05		4836 X	1713	-0-	-3123	-0-	1670	2	43	9	N	39				146	
06		4680 X	2385	-0-	-2295	-0-	2345	2	40	9	N	36				182	
07		4836 X	2091	-0-	-2745	-0-	2061	2	30	9	N	27				209	
08		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2903	2	48	9	N	44	177	1		76	
09		2100 X	1893	-0-	-207	-0-	1879	2	14	9	N	13				89	
10		2170 X	1349	-0-	-821	-0-	1324	2	25	9	N	23				112	
11		2100 N	1288	-0-	-812	-0-	1255	2	33	9	N	30				142	
12		1953 N	815	-0-	-1138	-0-	802	2	13	9	N	12				154	
TOTAL GAS PROD:			25,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			379								

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
01		3255 X	351	-0-	-2904	-0-	42	2	309	9	N	281	181	1		291	
02		3045 X	887	-0-	-2158	-0-	658	2	229	9	N	208	368	1		131	
03		3255 X	1196	-0-	-2059	-0-	851	2	345	9	N	314	184	1		261	
04		1170 X	812	-0-	-358	-0-	473	2	339	9	N	308	378	1		191	
05		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1154	2	281	9	N	255	183	1		263	
06		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	894	2	319	9	N	290	360	1		193	
07		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1165	2	254	9	N	231	186	1		238	
08		1426 X	1308	-0-	-118	-0-	1106	2	202	9	N	184	176	1		246	
09		1200 N	949	-0-	-251	-0-	723	2	226	9	N	205	187	1		264	
10		1426 N	1169	-0-	-257	-0-	943	2	226	9	N	205	369	1		100	
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1416	2	194	9	N	176	179	1		97	
*12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1839	2	242	9	N	220	183	1		134	
TOTAL GAS PROD:			14,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,877								

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	
01		20584 X	5042	-0-	-15542	-0-	4446	2	596	9	N	542	546	1		154	
02		19256 X	4427	-0-	-14829	-0-	3705	2	722	9	N	656	547	1		263	
03		20584 X	4134	-0-	-16450	-0-	3782	2	352	9	N	320	368	1		215	
04		4890 X	4610	-0-	-280	-0-	4064	2	546	9	N	496	552	1		159	
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	4954	2	582	9	N	529	556	1		132	
06		4890 X	3926	-0-	-964	-0-	3561	2	365	9	N	332	362	1		102	
07		4774 X	4448	-0-	-326	-0-	4059	2	389	9	N	354	355	1		101	
08		5549 X	4073	-0-	-1476	-0-	3649	2	424	9	N	385	375	1		111	
09		5370 X	3737	-0-	-1633	-0-	3367	2	370	9	N	336	370	1		77	
10		5549 X	3810	-0-	-1739	-0-	3216	2	594	9	N	540	364	1		253	
11		4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3446	2	263	9	N	239	365	1		127	
12		4433 X	2369	-0-	-2064	-0-	2057	2	312	9	N	284	190	1		221	
TOTAL GAS PROD:			49,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,013								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7316 X	870	-0-	-6446	-0-	545 2	325 9	N	295	181 1	251
02		6844 X	801	-0-	-6043	-0-	529 2	272 9	N	247	357 1	141
03		7316 X	439	-0-	-6877	-0-	195 2	244 9	N	222	177 1	186
04		7080 X	737	-0-	-6343	-0-	443 2	294 9	N	267	365 1	88
05		7316 X	410	-0-	-6906	-0-	110 2	300 9	N	273	177 1	184
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	205	167 1	222
07		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	216	366 1	72
08		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	898 2	348 9	N	316	176 1	212
09		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1368 2	386 9	N	351	370 1	193
10		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1072 2	358 9	N	325	364 1	154
11		1200 X	1041	-0-	-159	-0-	721 2	320 9	N	291	358 1	87
12		1798 X	1018	-0-	-780	-0-	654 2	364 9	N	331	181 1	237
TOTAL GAS PROD:			9,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,339					

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
01		57071 X	3840	-0-	-53231	-0-	3215 2	625 9	N	568	566 1	4
02		53389 X	3430	-0-	-49959	-0-	2810 2	620 9	N	564	560 1	8
03		57071 X	3592	-0-	-53479	-0-	2970 2	622 9	N	565	566 1	7
04		55230 X	2607	-0-	-52623	-0-	2039 2	568 9	N	516	364 1	159
05		57071 X	2815	-0-	-54256	-0-	2373 2	442 9	N	402	554 1	7
06		55230 X	8625	-0-	-46605	-0-	8085 2	540 9	N	491	366 1	132
07		57071 X	1401	-0-	-55670	-0-	1125 2	276 9	N	251	373 1	10
08		3596 X	1600	-0-	-1996	-0-	1044 2	556 9	N	505	356 1	159
09		8640 X	1339	-0-	-7301	-0-	965 2	374 9	N	340	367 1	132
10		8928 X	1235	-0-	-7693	-0-	965 2	270 9	N	245	366 1	11
11		8640 X	1279	-0-	-7361	-0-	873 2	406 9	N	369	370 1	10
12		1612 X	1242	-0-	-370	-0-	834 2	408 9	N	371	371 1	10
TOTAL GAS PROD:			33,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,187					

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
01		80414 X	3258	-0-	-77156	-0-	2891 2	367 9	N	334	189 1	339
02		75226 X	3042	-0-	-72184	-0-	2728 2	314 9	N	285	376 1	248
03		80414 X	2716	-0-	-77698	-0-	2597 2	119 9	N	108	187 1	169
04		77820 X	3232	-0-	-74588	-0-	3032 2	200 9	N	182	184 1	167
05		80414 X	2995	-0-	-77419	-0-	2813 2	182 9	N	165	188 1	144
06		77820 X	3287	-0-	-74533	-0-	3032 2	255 9	N	232	177 1	199
07		80414 X	2204	-0-	-78210	-0-	2016 2	188 9	N	171	186 1	184
08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2812 2	259 9	N	235	183 1	236
09		3300 X	2586	-0-	-714	-0-	2384 2	202 9	N	184	186 1	234
10		3410 X	3334	-0-	-76	-0-	2888 2	446 9	N	405	356 1	283
11		3300 X	2603	-0-	-697	-0-	2591 2	12 9	N	11	181 1	113
12		3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2497 2	216 9	N	196	178 1	131
TOTAL GAS PROD:			35,041	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,508					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	190	-0-	190	88060	136	2	54	9	N	49	181	1	71
02	0	5	-0-	5	88065	5	2			N	-0-			71
03	0	221	-0-	221	88286	143	2	78	9	N	71			142
04	0	392	-0-	392	88678	169	2	223	9	N	203	184	1	161
05	88965 X	287	-0-	-88678	-0-	168	2	119	9	N	108	189	1	80
06	3540 X	226	-0-	-3314	-0-	125	2	101	9	N	92			172
07	3658 X	181	-0-	-3477	-0-	107	2	74	9	N	67	173	1	66
08	3658 X	118	-0-	-3540	-0-	76	2	42	9	N	38			104
09	3540 X	48	-0-	-3492	-0-	46	2	2	9	N	2			106
10	279 X	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-			106
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	146	2	194	9	N	176	176	1	106
*12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	484	2	96	9	N	87			193
TOTAL GAS PROD:		2,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		893								

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
01	0	8647	-0-	8647	191924	6220	2	2427	9	N	2206	2206	1	45
02	0	8472	-0-	8472	200396	6835	2	1637	9	N	1488	1487	1	46
03	0	8152	-0-	8152	208548	6520	2	1632	9	N	1484	1481	1	49
04	0	7009	-0-	7009	215557	5448	2	1561	9	N	1419	1284	1	184
05	0	4391	-0-	4391	219948	3525	2	866	9	N	787	921	1	50
06	0	3616	-0-	3616	223564	2773	2	843	9	N	766	707	1	109
07	227238 X	3674	-0-	-223564	-0-	2928	2	746	9	N	678	737	1	50
08	82956 X	4636	-0-	-78320	-0-	3568	2	1068	9	N	971	912	1	109
09	80280 X	4592	-0-	-75688	-0-	3590	2	1002	9	N	911	914	1	106
10	82956 X	4335	-0-	-78621	-0-	3594	2	741	9	N	674	728	1	52
11	80280 X	3333	-0-	-76947	-0-	2729	2	604	9	N	549	551	1	50
12	82956 X	3397	-0-	-79559	-0-	2593	2	804	9	N	731	731	1	50
TOTAL GAS PROD:		64,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,664								

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	723	723	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3802	3726	1	76
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2331	2128	1	279
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1155	1215	1	219
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	711	747	1	183
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	918	931	1	170
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	562	540	1	192
08	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-	-0-				N	479	560	1	111
09	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-	-0-				N	376	374	1	113
10	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-	-0-				N	165	187	1	91
11	25500 X	-0-	-0-	-25500	-0-	-0-				N	995	718	1	368
12	26350 X	-0-	-0-	-26350	-0-	-0-				N	46	186	1	228
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,263								

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	513	-0-	513	81316	512	2	1	9	N	20
02		0	16789	-0-	16789	98105	16006	2	783	9	N	20
03		0	7590	-0-	7590	105695	7386	2	204	9	N	20
04		0	11740	-0-	11740	117435	11334	2	406	9	N	20
05		0	5892	-0-	5892	123327	5702	2	190	9	N	20
06		0	-0-	-0-	-0-	123327					N	20
07		0	11078	-0-	11078	134405	10681	2	397	9	N	20
08	144236	X	9831	-0-	-134405	-0-	9332	2	499	9	N	123
09	43410	X	7586	-0-	-35824	-0-	7355	2	231	9	N	157
10	44857	X	6461	-0-	-38396	-0-	6415	2	46	9	N	20
11	43410	X	5374	-0-	-38036	-0-	5168	2	206	9	N	20
12	44857	X	5001	-0-	-39856	-0-	4795	2	206	9	N	20
TOTAL GAS PROD:			87,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,881			

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
01		0	3398	-0-	3398	63942	2982	2	416	9	N	18
02		0	5661	-0-	5661	69603	5245	2	416	9	N	17
03		0	5069	-0-	5069	74672	4458	2	611	9	N	17
04		0	3975	-0-	3975	78647	3526	2	449	9	N	236
05		0	3914	-0-	3914	82561	3745	2	169	9	N	16
06		0	3401	-0-	3401	85962	2893	2	508	9	N	124
07		0	3214	-0-	3214	89176	3126	2	88	9	N	18
08	92944	X	3768	-0-	-89176	-0-	3322	2	446	9	N	245
09	48510	X	3250	-0-	-45260	-0-	3048	2	202	9	N	69
10	50127	X	2673	-0-	-47454	-0-	2673	2			N	69
11	48510	X	2272	-0-	-46238	-0-	2129	2	143	9	N	17
12	50127	X	2290	-0-	-47837	-0-	2085	2	205	9	N	17
TOTAL GAS PROD:			42,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,320			

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
01		0	5404	-0-	5404	57662	4391	2	1013	9	N	10
02		0	6144	-0-	6144	63806	5136	2	1008	9	N	10
03		0	3485	-0-	3485	67291	2957	2	528	9	N	12
04		0	4877	-0-	4877	72168	4257	2	620	9	N	26
05		0	2904	-0-	2904	75072	2518	2	386	9	N	10
06		0	-0-	-0-	-0-	75072					N	27
07		0	6031	-0-	6031	81103	5246	2	785	9	N	10
08	85884	X	4781	-0-	-81103	-0-	4117	2	664	9	N	255
09	35010	X	3679	-0-	-31331	-0-	3302	2	377	9	N	248
10	36177	X	2729	-0-	-33448	-0-	2580	2	149	9	N	10
11	35010	X	2771	-0-	-32239	-0-	2374	2	397	9	N	12
12	36177	X	1962	-0-	-34215	-0-	1760	2	202	9	N	10
TOTAL GAS PROD:			44,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,590			

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	11659	-0-	11659	48143	7157	2	4502	9	N	4093	4080	1		281
02		0	16950	-0-	16950	65093	11328	2	5622	9	N	5111	5146	1		246
03		0	12729	-0-	12729	77822	8386	2	4343	9	N	3948	3898	1		296
04		0	9310	-0-	9310	87132	5775	2	3535	9	N	3214	3217	1		293
05		0	7458	-0-	7458	94590	4427	2	3031	9	N	2755	2786	1		262
06		0	4548	-0-	4548	99138	2137	2	2411	9	N	2192	2120	1		334
07		0	13792	-0-	13792	112930	10588	2	3204	9	N	2913	2872	1		375
08	130456	X	17526	-0-	-112930	-0-	13954	2	3572	9	N	3247	3271	1		351
09	63930	X	11520	-0-	-52410	-0-	8561	2	2959	9	N	2690	2903	1		138
10	66061	X	9400	-0-	-56661	-0-	6858	2	2542	9	N	2311	2183	1		266
11	63930	X	4088	-0-	-59842	-0-	2337	2	1751	9	N	1592	1643	1		215
12	66061	X	6320	-0-	-59741	-0-	4303	2	2017	9	N	1834	1805	1		244
TOTAL GAS PROD:			125,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			35,900							

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281337 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734																
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
08	12342	X	-0-	-0-	-12342	-0-					N	-0-				157
09	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					N	-0-				157
10	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	36	55	1		138
11	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					N	-0-				138
*12	726	X	-0-	-0-	-726	-0-					N	-0-				138
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			36							

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																
01		0	9941	-0-	9941	74983	6228	2	3713	9	N	3375	3475	1		154
02		0	8420	-0-	8420	83403	5367	2	3053	9	N	2775	2860	1		69
03		0	12096	-0-	12096	95499	7978	2	4118	9	N	3744	3579	1		234
04		0	11511	-0-	11511	107010	7960	2	3551	9	N	3228	3259	1		203
05		0	10432	-0-	10432	117442	7112	2	3320	9	N	3018	3181	1		40
06		0	9663	-0-	9663	127105	6285	2	3378	9	N	3071	2942	1		169
07		0	8215	-0-	8215	135320	5241	2	2974	9	N	2704	2713	1		160
08	143897	X	8577	-0-	-135320	-0-	6369	2	2208	9	N	2007	2004	1		163
09	51000	X	6295	-0-	-44705	-0-	4490	2	1805	9	N	1641	1796	1		8
10	52700	X	16522	-0-	-36178	-0-	13610	2	2912	9	N	2647	2502	1		153
11	51000	X	11676	-0-	-39324	-0-	9079	2	2597	9	N	2361	2271	1		243
12	52700	X	11233	-0-	-41467	-0-	9438	2	1795	9	N	1632	1797	1		78
TOTAL GAS PROD:			124,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,203							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	10990	-0-	10990	10990	8104	2	2886	9	N	-0-
02		0	25474	-0-	25474	36464	18058	2	7416	9	N	187
03		0	16687	-0-	16687	53151	12837	2	3850	9	N	194
04		0	11561	-0-	11561	64712	9206	2	2355	9	N	358
05		0	8548	-0-	8548	73260	7226	2	1322	9	N	205
06		0	7691	-0-	7691	80951	6209	2	1482	9	N	105
07		0	12519	-0-	12519	93470	10972	2	1547	9	N	267
08	103975	X	10505	-0-	-93470	-0-	9824	2	681	9	N	168
09	45030	X	6867	-0-	-38163	-0-	6208	2	659	9	N	244
10	46531	X	9286	-0-	-37245	-0-	8616	2	670	9	N	137
11	45030	X	7378	-0-	-37652	-0-	6601	2	777	9	N	125
12	46531	X	6456	-0-	-40075	-0-	5832	2	624	9	N	180
TOTAL GAS PROD:			133,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,062			

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
04		0	7142	-0-	7142	7142	5128	2	2014	9	N	-0-
05		0	20711	-0-	20711	27853	14610	2	6101	9	N	245
06		0	16741	-0-	16741	44594	11825	2	4916	9	N	201
07		0	19442	-0-	19442	64036	15640	2	3802	9	N	286
08	79096	X	15060	-0-	-64036	-0-	12715	2	2345	9	N	273
09	28890	X	16152	-0-	-12738	-0-	13636	2	2516	9	N	252
10	29853	X	14162	-0-	-15691	-0-	12436	2	1726	9	N	182
11	28890	X	10454	-0-	-18436	-0-	8812	2	1642	9	N	228
12	29853	X	9476	-0-	-20377	-0-	8042	2	1434	9	N	259
TOTAL GAS PROD:			129,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,087			

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
*08		0	12194	-0-	12194	12194	10109	2	2085	9	N	400
*09		0	7346	-0-	7346	19540	5915	2	1431	9	N	238
*10	24252	X	4712	-0-	-19540	-0-	3894	2	818	9	N	248
11	12090	X	2287	-0-	-9803	-0-	1714	2	573	9	N	227
12	12493	X	2772	-0-	-9721	-0-	2086	2	686	9	N	154
TOTAL GAS PROD:			29,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,085			

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		0	33323	-0-	33323	33323	25720	2	7603	9	N	234
*12	53478	X	20155	-0-	-33323	-0-	15205	2	4950	9	N	59
TOTAL GAS PROD:			53,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,597			

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869 FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 10811 - 10900												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - P/A 07/29/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2016 - PLUGGED 09/18/16

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	118			234
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	13			247
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 131

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	177	183	0		148
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	188	0		91
03		961 X	161	-0-	-800	-0-	8	1	6	2	N	134				225
							147	9								
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	124	181	0		168
05		776 X	776	-0-	-0-	-0-	615	1	7	2	N	140	180	0		128
							154	9								
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	600	1	116	9	N	105	185	1		48
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	N	96				144
							7	4	106	9						
08		775 N	749	-0-	-26	-0-	622	1	7	2	N	101	188	1		57
							9	4	111	9						
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	104				161
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	100	180	1		81
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	95				176
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49				225

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	631	1	1781	2	N	256	386	0		143
							15	4	282	9						
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	279	244	0		178
							11	4	307	9						
03		2077 N	869	-0-	-1208	-0-	388	1	276	2	N	178	190	0		166
							9	4	196	9						
04		2010 N	920	-0-	-1090	-0-	206	1	637	2	N	61				227
							10	4	67	9						
05		2077 N	732	-0-	-1345	-0-	168	1	473	2	N	75	190	0		112
							8	4	83	9						
06		840 N	508	-0-	-332	-0-	150	1	342	2	N	6				118
							9	4	7	9						
07		961 N	144	-0-	-817	-0-	17	1	56	2	N	20				138
							49	4	22	9						
08		744 N	92	-0-	-652	-0-	11	1	34	2	N	-0-				138
							47	4								
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	174	1	603	2	N	99				237
							47	4	109	9						
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	141	1	399	2	N	212	186	1		263
							43	4	233	9						
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	139	1	352	2	N	180	191	1		252
							7	4	198	9						
12		961 N	752	-0-	-209	-0-	88	1	297	2	N	99	178	1		173
							258	4	109	9						

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140	165	0		240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58				298
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	299	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				199				

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
ALLOW CODE											COND PROD	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
*03	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	5	2			Y	18
*04	T. A.	23	-0-	23	-0-	28	23	2			Y	18
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28					Y	18
*06	106 X	78	-0-	-28	-0-	-0-	78	2			Y	18
*07	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	18
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	18
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	18
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	18
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,941											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85
03	T. A.	55	-0-	55	-0-	55	55	2			Y	85
04	127 X	72	-0-	-55	-0-	-0-	72	2			Y	85
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	85
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	85
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	85
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	85
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	85
*10	124 N	54	-0-	-70	-0-	-0-	54	2			Y	76
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	-0-	51	2			Y	76
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	76
TOTAL GAS PROD: 695											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-			8
03	T. A.	24	-0-	24	389	24	2				Y	-0-			8
04	T. A.	9	-0-	9	398	9	2				Y	-0-			8
05	T. A.	8	-0-	8	406	8	2				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	406						Y	-0-			8
07	T. A.	75	-0-	75	481	75	2				Y	-0-			8
08	T. A.	11	-0-	11	492	11	2				Y	-0-			8
09	524 N	32	-0-	-492	-0-	32	2				Y	-0-			8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-18			26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

01	3000 N	283	-0-	-2717	805	248	2	35	9	Y	32		208
02	1111 N	306	-0-	-805	-0-	258	1	48	9	Y	44	181 1	71
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	282	2	54	9	Y	49		120
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9	Y	11		131
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	308	2	41	9	Y	37		168
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	286	2	51	9	Y	46	182 1	32
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	286	2	30	9	Y	27		59
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	286	1	25	9	Y	23		82
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	286	2	6	9	Y	5		87
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9		96
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	274	2	32	9	Y	29		125
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	293	2	33	9	Y	30		155

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			13	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
04	T. A.	65	-0-	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			13	
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			13	
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			13	
*07	173	X	108	-0-	-65	-0-	108	2		Y	-0-			13	
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			13	
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			13	
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			13	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			249											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
01		403 N	68	-0-	-335	-0-	54	1	14	9	Y	13		254
02		232 N	42	-0-	-190	-0-	28	1	14	9	Y	13	161	106
03		T. A.	133	-0-	133	133	120	1	13	9	Y	12		118
04		T. A.	86	-0-	86	219	67	1	19	9	Y	17		124
05		T. A.	37	-0-	37	256	37	1			Y	-0-		124
06		390 X	134	-0-	-256	-0-	134	1			Y	-0-	3	121
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9	9	Y	8		129
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	1	17	9	Y	15		144
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	143	1	22	9	Y	20		164
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	9	Y	10		174
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	141	1	17	9	Y	15		189
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	112	1	13	9	Y	12	143	58

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650														
01		682 N	479	-0-	-203	-0-	290	3	189	9	N	172	190	262
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	311	1	227	9	N	206		468
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	280	1	206	9	N	187	195	455
04		450 N	356	-0-	-94	-0-	209	1	147	9	N	134	201	388
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	220	1	194	9	N	176	192	380
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	203	1	187	9	N	170	183	367
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	214	1	186	9	N	169	193	343
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	201	1	174	9	N	158	195	306
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	156	1	147	9	N	134		440
10		620 N	596	-0-	-24	-0-	308	1	288	9	N	262	376	326
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	267	1	167	9	N	152	185	293
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	280	1	224	9	N	204	141	356

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	3	N	58	52	1	277
							64	9							
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-	194	1	83
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	40	2	1	121
							44	9							
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	52	171	1	2
							57	9							
06		450 N	329	-0-	-121	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1	2
							1	9							
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	N	85	3	1	84
							94	9							
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	51	1	1	134
							56	9							
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	45	3	1	176
							50	9							
10		465 N	339	-0-	-126	-0-	17	1	303	3	N	17			193
							19	9							
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	51	3	1	241
							56	9							
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	39	2	1	278
							43	9							
TOTAL GAS PROD:			6,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			439						

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926															
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	460					Y	-0-	12	1	207
02		460 N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	-0-			208
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			208
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			208
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1	73
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 259666		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230			
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	344 2	24 9	N	22	307
02	261 N	17	-0-	-244	B	-0-	17 2		N	-0-	307
03	35 N	27	-0-	-8	B	-0-	27 2		N	-0-	307
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	34 2	1 9	N	1	308
05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2		N	-0-	308
06	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3 2		N	-0-	308
07	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 2		N	-0-	308
08	15 N	7	-0-	-8	B	-0-	7 2		N	-0-	308
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	308
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2		N	-0-	308
11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	82 2	61 9	N	55	363
*12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	34 2	8 9	N	7	370
TOTAL GAS PROD:		716		TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630		- 10631					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4960 N	1550	-0-	-3410 B	34640	1286 2	264 9	N	N	240	188 1				241	
02		35753 X	1113	-0-	-34640	-0-	945 2	168 9	N	N	153	186 1				208	
03		228	1929	-0-	1701 B	1701	1382 2	547 9	N	N	497	363 1				342	
04		0	1913	-0-	1913 B	3614	1538 2	375 9	N	N	341	358 1				325	
05		2604	1792	-0-	-812 B	2802	1608 2	184 9	N	N	167	179 1				313	
06		3650	2058	-0-	-1592 B	1210	1653 2	405 9	N	N	368	550 1				131	
07		2546 R	1336	-0-	-1210 B	-0-	1053 2	283 9	N	N	257	185 1				203	
08		653	1388	-0-	735 B	735	1083 2	305 9	N	N	277	353 1				127	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				735													
09		T. A.	1151	-0-	1151 B	1886	884 2	267 9	N	N	243	176 1				194	
10		2677 R	791	-0-	-1886 B	-0-	569 2	222 9	N	N	202	178 1				218	
11		587 R	587	-0-	-0- B	-0-	458 2	129 9	N	N	117	175 1				160	
12		1395 #	741	-0-	-654 B	-654	566 2	175 9	N	N	159	65 1				254	
TOTAL GAS PROD:		16,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,021									

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761		- 11603					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805		- 11582					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01		0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		0 X			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03		DELQ PR			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		DELQ PR			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

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

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 279695	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398	- 10352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		24397	703	-0-	-23694 B	-101635	613 2	90 9	N	82		219
02		22823 X	731	-0-	-22092	-0-	287 2	444 9	N	404	367 1	256
03		747	307	-0-	-440 B	-440	303 2	4 9	N	4	180 1	80
04		0	465	-0-	465 B	25	321 2	144 9	N	131		211
05		5575	355	-0-	-5220 B	-5195	215 2	140 9	N	127	178 1	160
06		5318	218	-0-	-5100 B	-10295	131 2	87 9	N	79		239
07		496 N	122	-0-	-374 B	-10295	25 2	97 9	N	88	178 1	149
08		341 N	176	-0-	-165 B	-10295	86 2	90 9	N	82		231
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10295								
09		0 N	273	-0-	273 B	-10022	200 2	73 9	N	66	177 1	120
10		124 N	177	-0-	53 B	-9969	132 2	45 9	N	41		161
11		180 N	119	-0-	-61 B	-9969	55 2	64 9	N	58		219
12		279 N	591	-0-	312 B	-9657	570 2	21 9	N	19	133 1	105
TOTAL GAS PROD:			4,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,181			

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 279824		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731		
01		29419	5962	-0-	-23457 B	80886	3360 2	2602 9	N	2365	2161 1	488
02		85587 X	4701	-0-	-80886	-0-	3138 2	1563 9	N	1421	1645 1	264
03		901	5479	-0-	4578 B	4578	3484 2	1995 9	N	1814	1811 1	267
04		0	5404	-0-	5404 B	9982	3218 2	2186 9	N	1987	2003 1	251
05		6432	6035	-0-	-397 B	9585	3638 2	2397 9	N	2179	2223 1	207
06		5760	6136	-0-	376 B	9961	3547 2	2589 9	N	2354	2312 1	249
07		5580	6687	-0-	1107 B	11068	4025 2	2662 9	N	2420	2505 1	164
08		1235	7099	-0-	5864 B	16932	4211 2	2888 9	N	2625	2546 1	243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16932								
09		0	6713	-0-	6713 B	23645	3721 2	2992 9	N	2720	2667 1	296
10		5978	6782	-0-	804 B	24449	3890 2	2892 9	N	2629	2538 1	387
11		6649	6015	-0-	-634 B	23815	3435 2	2580 9	N	2345	2366 1	366
12		7099	5974	-0-	-1125 B	22690	3118 2	2856 9	N	2596	2682 1	280
TOTAL GAS PROD:			72,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,455			

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 281346		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9195 - 11082		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

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

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

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281371 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 281381 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 9530

01	0	6422	-0-	6422	B	185758	4201	2	2221	9	N	2019	2232	1	308
02	0	5541	-0-	5541	B	191299	3772	2	1769	9	N	1608	1506	1	410
03	0	6892	-0-	6892	B	198191	5000	2	1892	9	N	1720	2001	1	129
04	0	5717	-0-	5717	B	203908	3863	2	1854	9	N	1685	1603	1	211
05	0	8061	-0-	8061	B	211969	5683	2	2378	9	N	2162	2175	1	198
06	262	6052	-0-	5790	B	217759	4145	2	1907	9	N	1734	1805	1	127
07	7615	6350	-0-	-1265	B	216494	4500	2	1850	9	N	1682	1657	1	152
08	1805	5472	-0-	3667	B	220161	4082	2	1390	9	N	1264	1262	1	154
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			220161											
09	0	4164	-0-	4164	B	224325	3142	2	1022	9	N	929	910	1	173
10	8158	4504	-0-	-3654	B	220671	3092	2	1412	9	N	1284	1299	1	158
11	9074	3624	-0-	-5450	B	215221	2345	2	1279	9	N	1163	1087	1	234
12	9688	4134	-0-	-5554	B	209667	2856	2	1278	9	N	1162	1102	1	294

TOTAL GAS PROD: 66,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,412

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
LEGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	281524	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9186 - 10990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	281529	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221 - 11038
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	281595	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9194 - 10999
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	281634	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

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

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10385	1696	-0-	-8689 B	107731	384	1	1082	2	N	201	184	0			171
						9	4	221	9							
02	108953 X	1222	-0-	-107731	-0-	380	1	651	2	N	167	191	0			147
						7	4	184	9							
03	318 N	822	-0-	504 B	504	371	1	264	2	N	162	185	0			124
						9	4	178	9							
04	0 N	1003	-0-	1003 B	1507	201	1	624	2	N	153	184	0			93
						10	4	168	9							
05	2426 N	919	-0-	-1507 B	-0-	186	1	524	2	N	183					276
						8	4	201	9							
06	1650 #	656	-0-	-994 B	-994	333	1	147	2	N	152	177	1			251
						9	4	167	9							
07	1302 #	591	-0-	-711 B	-1705	59	1	198	2	N	145	183	1			213
						174	4	160	9							
08	735	639	-0-	-96 B	-1801	47	1	149	2	N	218	185	1			246
						203	4	240	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1801															
09	0 N	673	-0-	673 B	-1128	141	1	382	2	N	136	187	1			195
						150	9									
10	496 N	513	-0-	17 B	-1111	113	1	321	2	N	40					235
						35	4	44	9							
11	480 N	634	-0-	154 B	-957	125	1	318	2	N	167	187	1			215
						7	4	184	9							
12	496 N	387	-0-	-109 B	-957	43	1	144	2	N	68					283
						125	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370													
LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370											
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712	- 12500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILES TIMBER		WELL #:		1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242	- 12290			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788	- 12492			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370												
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030 - 10078				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 9731	- 9827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 9830	- 11442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112	PERF.10306	- 11552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370														
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370								
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 - 11220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713 - 11376
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	275574	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9969 - 10077
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 - 11782
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 9754
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

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

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370											
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124 - 15384			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

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

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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

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

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

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

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

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

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

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

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

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

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

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

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

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

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

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

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

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

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

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

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

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

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

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

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

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

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

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																									
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																									
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																									
01	SWR	10	2019	-0-	2019	73032	84	1	1456	3	N	435	374	1	158										
							479	9																	
02	SWR	10	1448	-0-	1448	74480	87	1	973	3	N	353	348	1	163										
							388	9																	
03	SWR	10	1756	-0-	1756	76236	93	1	1265	3	N	362	349	1	175										
							398	9																	
04	SWR	10	1278	-0-	1278	77514	90	1	845	3	N	312	295	1	179										
							343	9																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			179										
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	77514					N	-0-			-0-										
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	77514					N	-0-			-0-										
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	77514					N	-0-			-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: 6,501													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462												

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456																									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

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

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

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

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

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

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

OIL AND GAS DIVISION

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

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

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

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

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281403 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

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

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

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

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

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281433 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

OIL AND GAS DIVISION

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

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

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

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

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

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

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

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

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

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

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

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

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

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

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

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

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

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

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

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

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 281405 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9809 - 11734

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16																											
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

01	15965	66	-0-	-15899	-0-	66 4	N	-0-	-0-
02	14935	168	-0-	-14767	-0-	168 4	N	-0-	-0-
03	15965	120	-0-	-15845	-0-	120 4	N	-0-	-0-
04	15450	60	-0-	-15390	-0-	60 4	N	-0-	-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		414	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR	10	2300	-0-	2300	108561	168	1	1882	3	N	227	319	1					243
							250	9											
02	SWR	10	4731	-0-	4731	113292	485	1	3355	3	N	810	663	1					147
							891	9											
03	SWR	10	4145	-0-	4145	117437	322	1	3308	3	N	468	515	1					343
							515	9											
04	SWR	10	2494	-0-	2494	119931	211	1	2062	3	N	201	385	1					206
							221	9											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-							-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-							-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-							206
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT							206

TOTAL GAS PROD: 13,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP CROWSON, EFFIE, UNIT		32157 781 251869		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2016 - PLUGGED 09/18/16									
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

EOG RESOURCES, INC. FRANK SMITH		253162			CAPACITY		CNTY: MADISON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP BRUTON, W. T., ESTATE		639425			CAPACITY		CNTY: MADISON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-	148
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	1			N	-0-	148
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-	148
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	148
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	148
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	148
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	148
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-	148
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	148
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	148
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	148
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	148
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	50752 X	7942	-0-	-42810	-0-	279	1	7534	3	N	117	193
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	261	1	5245	3	N	58	73
03	DLQ G-10	7249	-0-	7249	7249	279	1	6875	3	N	86	159
04	13655 X	6406	-0-	-7249	-0-	270	1	6062	3	N	67	226
05	7936 X	7150	-0-	-786	-0-	279	1	6810	3	N	55	101
06	7680 X	6481	-0-	-1199	-0-	270	1	6164	3	N	43	144
07	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	4761	2	33	9	N	30	174
08	7254 X	3774	-0-	-3480	-0-	3737	2	37	9	N	34	208
09	DLQ G-10	5762	-0-	5762	5762	5682	2	80	9	N	73	101
10	DLQ G-10	5374	-0-	5374	11136	5296	2	78	9	N	71	172
11	17469 X	6333	-0-	-11136	-0-	6256	2	77	9	N	70	242
*12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7302	2	111	9	N	101	160
TOTAL GAS PROD:		74,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		805						

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 TRIVIM OPERATING, LLC 871168
 KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - P/A 03/30/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - P/A 07/29/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
 FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425													
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10586 - 10618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PATARA OIL & GAS LLC 643251										WALSH ESTATE WELL #: 1		RRCID -> 030351	COMPL. DATE 04/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10925 - 11032
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5113	2	73	9	N	66	183	1	87		
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5068	2	3	9	N	3			90		
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4299	2	162	9	N	147	182	1	55		
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47			102		
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3798	2	47	9	N	43			145		
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4000	2	44	9	N	40			185		
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4484	2	40	9	N	36	184	1	37		
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4985	2	58	9	N	53			90		
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4704	2	61	9	N	55			145		
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4639	2	63	9	N	57			202		
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4356	2	61	9	N	55	184	1	73		
*12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4063	2	68	9	N	62			135		
TOTAL GAS PROD: 54,262										TOTAL CONDENSATE PROD: 664						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SNOWDEN OPERATING CO. 799350												
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1233	2	N	223
02	1392	N	1380	-0-	-12	-0-	204	9	1225	2	N	227
03	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	151	1	1231	2	N	298
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	4	9	1227	2	N	298
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	167	1	1284	2	N	133
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1359	2	N	133
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	162	1	1336	2	N	133
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	15	9	1443	2	N	133
09	1560	N	27	-0-	-1533	-0-	191	1	23	2	N	133
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	4	1	1116	2	N	137
11	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	146	1	1256	2	N	152
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	137	1	1598	2	N	187
TOTAL GAS PROD:			16,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			328			

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARMERS OIL COMPANY										WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	30	1	1961	2	N	18		210						
02	4060 X	549	-0-	-3511	-0-	20	9	517	2	N	4		214						
03	4340 X	438	-0-	-3902	-0-	28	1	399	2	N	10		224						
04	4020 X	256	-0-	-3764	-0-	11	9	223	2	N	5		229						
05	2015 X	319	-0-	-1696	-0-	27	1	298	2	N	-0-		229						
06	1950 X	288	-0-	-1662	-0-	6	9	259	2	N	-0-		229						
07	589 X	362	-0-	-227	-0-	21	1	331	2	N	-0-		229						
08	434 X	255	-0-	-179	-0-	26	1	229	2	N	-0-		229						
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	26	1	218	2	N	-0-		229						
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	22	1	324	2	N	-0-		229						
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	1		230						
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	9	383	2	N	12		242						
						13	9												
TOTAL GAS PROD:		6,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		50													

FARMERS OIL COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
01	2511 X	1189	-0-	-1322	-0-	52	1	1114	2	N	21		206						
02	2349 X	1131	-0-	-1218	-0-	23	9	1070	2	N	12		218						
03	2294 X	1725	-0-	-569	-0-	48	1	1587	2	N	78		296						
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	13	9	1967	2	N	38	189 1	145						
05	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	1496	2	N	53		198						
06	1680 X	1540	-0-	-140	-0-	42	9	1455	2	N	32		230						
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	35	9	2493	2	N	31		261						
08	2139 X	1548	-0-	-591	-0-	50	1	1453	2	N	39		300						
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	34	9	2109	2	N	61		361						
10	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	50	1	2005	2	N	41	186 1	216						
11	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	67	9	2193	2	N	53		269						
*12	2573 X	2213	-0-	-360	-0-	50	1	2091	2	N	64	184 1	149						
						58	9												
						70	9												
TOTAL GAS PROD:		22,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		523													

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718															
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	121	1	937	2	N	-0-			222
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	273	1	2216	2	N	-0-			222
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	175	1	1289	2	N	-0-			222
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	212	1	1699	2	N	14	189	1	47
							15	9							
05		2356 N	1956	-0-	-400	-0-	218	1	1721	2	N	15			62
							17	9							
06		1410 N	613	-0-	-797	-0-	74	1	539	2	N	-0-			62
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			62
08		1953 N	1435	-0-	-518	-0-	168	1	1267	2	N	-0-			62
09		600 N	106	-0-	-494	-0-	15	1	91	2	N	-0-			62
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	-0-			62
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	235	1	2157	2	N	-0-			62
*12		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	242	1	2222	2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			16,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			29						

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	173	1	1347	2	N	7			184
							8	9							
02		1508 N	1363	-0-	-145	-0-	149	1	1205	2	N	8			192
							9	9							
03		1674 N	1447	-0-	-227	-0-	173	1	1274	2	N	-0-			192
04		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	162	1	1297	2	N	-0-			192
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	165	1	1307	2	N	9	179	1	22
							10	9							
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	183	1	1327	2	N	-0-			22
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	198	1	1304	2	N	47			69
							52	9							
08		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	165	1	1247	2	N	-0-			69
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	218	1	1348	2	N	11			80
							12	9							
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	192	1	1463	2	N	20			100
							22	9							
11		1380 N	1335	-0-	-45	-0-	131	1	1204	2	N	-0-			100
*12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	167	1	1528	2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			18,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			102						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718															
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985										TOTAL DEPTH 11240	PERF.10362	- 11142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	863	1	6703	2	N	41				185
						45	9								
02	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	763	1	6191	2	N	77	188	1		74
						85	9								
03	9114 X	7592	-0-	-1522	-0-	902	1	6646	2	N	40				114
						44	9								
04	8820 X	7776	-0-	-1044	-0-	856	1	6867	2	N	48				162
						53	9								
05	9114 X	7613	-0-	-1501	-0-	849	1	6717	2	N	43				205
						47	9								
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	937	1	6795	2	N	95	187	1		113
						105	9								
07	8029 X	7373	-0-	-656	-0-	970	1	6395	2	N	7				120
						8	9								
08	8029 X	7104	-0-	-925	-0-	825	1	6240	2	N	35				155
						39	9								
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1146	1	7088	2	N	55				210
						61	9								
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	997	1	7602	2	N	54				264
						59	9								
11	7830 X	6507	-0-	-1323	-0-	635	1	5838	2	N	31	180	1		115
						34	9								
12	8587 X	8477	-0-	-110	-0-	826	1	7579	2	N	65				180
						72	9								
TOTAL GAS PROD:		91,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		591									

DORRELL, ESTHER										WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 11006	PERF.10436	- 10580
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4960 X	112	-0-	-4848	-0-	30	1	82	2	N	-0-				70
02	4640 X	120	-0-	-4520	-0-	40	1	80	2	N	-0-				70
03	930 X	28	-0-	-902	-0-	28	2			N	-0-				70
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	75	1	192	2	N	-0-				70
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-				70
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	150	1	516	2	N	-0-				70
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	155	1	977	2	N	-0-				70
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3023	2	N	92				162
						101	9								
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	150	1	3025	2	N	74	179	1		57
						81	9								
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2905	2	N	80				137
						88	9								
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3151	2	N	85				222
						94	9								
12	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	155	1	2920	2	N	86	178	1		130
						95	9								
TOTAL GAS PROD:		19,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		417									

FOUND FORK (FRIO)		32331 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
GOLDENROD GAS, INC.		313121		WELL #: 1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1			N	-0-					-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1			N	-0-					-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1			N	-0-					-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 1			N	-0-					-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1			N	-0-					-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1			N	-0-					-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1			N	-0-					-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1			N	-0-					-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 1			N	-0-					-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1			N	-0-					-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 1			N	-0-					-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOUR CORNERS (FRIO F-23)		32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DAVIS GULF COAST, INC.		205620		WELL #: 1		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244						
O		P&A COND														
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006								

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410								
O'LEARY UNIT		WELL #: 1														
O		SWR 10	NO RPT													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		32346 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036														
RAYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH HEIRS UNIT		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794										
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					164
02	580 #	483	-0-	-97	-0-	477	3	6	9	N	5					169
03	620 #	244	-0-	-376	-0-	220	3	24	9	N	22					191
04	600 #	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20					211
05	620 #	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-					211
06	600 #	556	-0-	-44	-0-	545	3	11	9	N	10					221
07	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					221
08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1027	3	17	9	N	15					236
09	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1294	3	4	9	N	4					240
10	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1051	3	43	9	N	39					279
11	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1069	3	22	9	N	20					299
12	1333 #	1046	-0-	-287	-0-	1021	3	25	9	N	23	194	1			128
TOTAL GAS PROD:		8,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DAVIS GULF COAST, INC.		205620														
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		//CONT.//		32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036									
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.13136	- 13420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6229	6229	-0-	-0-	-0-	5990 3	239 9	N	217	194 1		128	
02	5046	3531	-0-	-1515	-0-	3300 3	231 9	N	210			338	
03	5394	3355	-0-	-2039	-0-	3133 3	222 9	N	202	194 1		346	
04	5220	3555	-0-	-1665	-0-	3235 3	320 9	N	291	391 1		246	
05	5394	3826	-0-	-1568	-0-	3615 3	211 9	N	192	187 1		251	
06	5220	3444	-0-	-1776	-0-	3257 3	187 9	N	170	194 1		227	
07	3782 #	3269	-0-	-513	-0-	3061 3	208 9	N	189	192 1		224	
08	3847 R	3847	-0-	-0-	-0-	3658 3	189 9	N	172	183 1		213	
09	3690 #	3040	-0-	-650	-0-	2901 3	139 9	N	126	194 1		145	
10	3813 #	2009	-0-	-1804	-0-	1805 3	204 9	N	185	195 1		135	
11	3720 #	1441	-0-	-2279	-0-	1167 3	274 9	N	249	192 1		192	
12	3844 #	1478	-0-	-2366	-0-	1277 3	201 9	N	183	194 1		181	
TOTAL GAS PROD:		39,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,386							

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036									
RAYNOR				WELL #:	1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.12688	- 12720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6076 X	3337	-0-	-2739	-0-	3336 3	1 9	N	1			221	
02	5684 X	2624	-0-	-3060	-0-	2620 3	4 9	N	4			225	
03	3534 X	2085	-0-	-1449	-0-	2082 3	3 9	N	3			228	
04	3420 X	1516	-0-	-1904	-0-	1509 3	7 9	N	6			234	
05	3348 X	2091	-0-	-1257	-0-	2091 3		N	-0-			234	
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3		N	-0-			234	
07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 3		N	-0-			234	
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15855 3	95 9	N	86	179 1		141	
09	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	19520 3	155 9	N	141			282	
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	17330 3	69 9	N	63	178 1		167	
11	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	17127 3	43 9	N	39			206	
*12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18231 3	64 9	N	58	190 1		74	
TOTAL GAS PROD:		111,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		401							

DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12840	- 12920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11835 3	61 9	N	55	167 1		23	
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8071 3	51 9	N	46			69	
03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9205 3	51 9	N	46			115	
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7045 3	42 9	N	38			153	
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7611 3	51 9	N	46	159 1		40	
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5902 3	50 9	N	45			85	
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2443 3	19 9	N	17			102	
08	1240 X	267	-0-	-973	-0-	267 3		N	-0-			102	
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			102	
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			102	
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			102	
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			102	
TOTAL GAS PROD:		52,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		293							

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106								
CAMP WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKS (BANFIELD)		32688 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FEDERAL BROOKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 258188		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
GORDON		945936								
		WELL #: 5		RRCID -> 225324		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-		Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKS (BANFIELD, LOWER)		32688 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 280186		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11061 - 11065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	147	-0-	147	2747	147	1	N	-0-		-0-
02	0	126	-0-	126	2873	126	1	N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-		-0-
04	0	115	-0-	115	2988	115	1	N	-0-		-0-
05	0	150	-0-	150	3138	150	1	N	-0-		-0-
06	0	97	-0-	97	3235	97	1	N	-0-		-0-
07	0	13	-0-	13	3248	13	1	N	-0-		-0-
08	0	155	-0-	155	3403	155	1	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	3403			N	-0-		-0-
10	0 W	157	-0-	157	3560	157	1	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3560			N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3560			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANKS (FRIO 10,000)		32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 3ST		RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10330 - 10336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 10977	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862	- 10868						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (SCHENCK SAND)				32688 676	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	11497	PERF.10878	- 10986						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	1	485	9	N	441	653	1	367				
4635 R	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	1	598	9	N	544	626	1	285				
3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	1	543	9	N	494	476	1	303				
1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	1	427	9	N	388	363	1	328				
2087 R	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	1	549	9	N	499	540	1	287				
1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	1	496	9	N	451	447	1	291				
1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	1	465	9	N	423	259	1	455				
1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	1	386	9	N	351	573	1	233				
1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	1	459	9	N	417	424	1	226				
1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	1	553	9	N	503	379	1	350				
1590 #	926	-0-	-0-	-664	-0-	202	1	724	9	N	658	388	1	270				
1643 #	NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			270				
TOTAL GAS PROD:			23,784															TOTAL CONDENSATE PROD: 5,169

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRANKS (WEITING, HILCORP ENERGY GORDON)		CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
		//CONT.// 386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 194515		COMPL. DATE		N/A						
		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11540		- 11791								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910	
01	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	1	Y	-0-		134
02	696 N	368	-0-	-328	-0-	368	1	Y	-0-		134
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	1	Y	-0-		134
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	1	Y	-0-		134
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	1	Y	-0-		134
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	1	Y	-0-		134
07	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	1	Y	-0-		134
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	1	Y	-0-		134
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	-0-		134
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1	Y	-0-		134
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	229	1	162 9	Y	147	147
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		147

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, HILCORP ENERGY COMPANY GORDON)		CONSOLIDATED		//CONT.//	32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
				//CONT.//	386310		WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2239 1	184 9	Y	167	171 1			153		
02	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2683 1	150 9	Y	136	175 1			114		
03	3100 N	3249	-0-	149	149	3042 1	207 9	Y	188	173 1			129		
04	3000 N	3295	-0-	295	444	3054 1	241 9	Y	219	189 1			159		
05	3100 N	3524	-0-	424	868	3313 1	211 9	Y	192	188 1			163		
06	4272 X	3404	-0-	-868	-0-	3219 1	185 9	Y	168	145 1			186		
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3318 1	172 9	Y	156	234 1			108		
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3751 1	191 9	Y	174	158 1			124		
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3763 1	186 9	Y	169	187 1			106		
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3780 1	193 9	Y	175	202 1			79		
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1148 1	299 9	Y	272	178 1			94		
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				94		
TOTAL GAS PROD:		35,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,016							

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310	
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1943 1	216 9	Y	196	269 1		157	
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1919 1	197 9	Y	179	157 1		179	
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1815 1	245 9	Y	223	170 1		232	
04	1830 N	945	-0-	-885	-0-	755 1	190 9	Y	173	263 1		142	
05	1891 N	1200	-0-	-691	-0-	940 1	260 9	Y	236	222 1		156	
06	1830 N	1605	-0-	-225	-0-	1354 1	251 9	Y	228	194 1		190	
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1391 1	209 9	Y	190	183 1		197	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1369 1	231 9	Y	210	283 1		124	
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2194 1	233 9	Y	212	198 1		138	
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2369 1	256 9	Y	233	152 1		219	
11	3000 N	8093	-0-	5093	5093	7238 1	855 9	Y	777	644 1		133	
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	3822			Y	NO RPT			133	
TOTAL GAS PROD:		26,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,857					

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRELBSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442												
NOSKA, J. EST. WELL #: 1 RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. 424615												
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 #	552	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	124	1	428	9	311
02	551 #	510	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	116	1	394	9	326
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	124	1	418	9	196
04	600 #	497	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	120	1	377	9	200
05	620 #	516	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	124	1	392	9	222
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	120	1	208	9	242
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					242
08	527 #	58	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	34	2	24	9	264
09	510 #	38	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	279
10	527 #	39	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	18	2	21	9	298
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					298
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					298
TOTAL GAS PROD:		3,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,071						

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD: -0-										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016										
TOTAL GAS PROD: -0-										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9200 - 9210

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - P/A 06/30/2016										
TOTAL GAS PROD: -0-										
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361														
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917								
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND						
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7090	- 7174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KST KATY		WELL #:		2	RRCID -> 146673	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 7123	PERF. 7551	- 7735					
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KST KATY		WELL #:		3	RRCID -> 146809	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 2138	PERF. 7038	- 7102					
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10996 - 11024		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/14/2016 - PLUGGED		06/14/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7249 - 7699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654
01	7440 X	5758	-0-	-1682	-0-	83 1	5577 2	N	89			184
02	6960 X	5412	-0-	-1548	-0-	128 9	5205 2	N	72	170	1	86
03	7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	341 9	4588 2	N	56			142
04	7200 X	4844	-0-	-2356	-0-	672 9	3994 2	N	162	180	1	124
05	7440 X	5231	-0-	-2209	-0-	361 9	4797 2	N	66			190
06	5610 X	4997	-0-	-613	-0-	84 9	4845 2	N	62	165	1	87
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	36 9	6077 2	N	65			152
08	5239 X	3611	-0-	-1628	-0-	134 9	3449 2	N	25			177
09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	28 9	6172 2	N	89	174	1	92
10	6200 X	5500	-0-	-700	-0-	19 9	5392 2	N	72			164
11	6000 X	4725	-0-	-1275	-0-	29 9	4607 2	N	64			228
12	6510 X	5440	-0-	-1070	-0-	70 9	5308 2	N	67	175	1	120
TOTAL GAS PROD:		62,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		889						

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA F.A.S.H. DEEP		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 251868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	67	1	4478	2	N	2	134
						2	9					
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	94	1	3836	2	N	6	140
						7	9					
03	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	239	1	3225	2	N	25	165
						28	9					
04	3540 X	511	-0-	-3029	-0-	72	1	431	2	N	7	25
						8	9					
05	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	198	1	2622	2	N	18	43
						20	9					
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	66	1	3824	2	N	19	62
						21	9					
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	32	1	3691	2	N	25	87
						28	9					
08	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	188	1	3173	2	N	10	97
						11	9					
09	3540 X	805	-0-	-2735	-0-	6	1	779	2	N	18	40
						20	9					
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	32	1	3742	2	N	7	47
						8	9					
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	111	1	3797	2	N	21	68
						23	9					
12	3658 X	3233	-0-	-425	-0-	54	1	3129	2	N	45	30
						50	9					
TOTAL GAS PROD:		38,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6944 X	6766	-0-	-178	-0-	97	1	6549	2	N	109	84
						120	9					
02	6496 X	6254	-0-	-242	-0-	144	1	5882	2	N	207	291
						228	9					
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	472	1	6361	2	N	108	225
						119	9					
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	1064	1	6331	2	N	130	175
						143	9					
05	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	470	1	6240	2	N	85	260
						94	9					
06	6720 X	5859	-0-	-861	-0-	97	1	5648	2	N	104	180
						114	9					
07	6944 X	5360	-0-	-1584	-0-	46	1	5226	2	N	80	260
						88	9					
08	6944 X	5443	-0-	-1501	-0-	294	1	4974	2	N	159	73
						175	9					
09	6720 X	4615	-0-	-2105	-0-	61	1	4396	2	N	144	57
						158	9					
10	6789 X	5053	-0-	-1736	-0-	28	1	4852	2	N	157	214
						173	9					
11	5850 X	4395	-0-	-1455	-0-	157	1	4125	2	N	103	138
						113	9					
12	5456 X	3465	-0-	-1991	-0-	59	1	3376	2	N	27	95
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		68,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,413						

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868									
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	304 1	1651 2	N		13			63
02	2030 X	1968	-0-	-62	-0-	14 9	1513 2	N		121			184
03	2170 X	1920	-0-	-250	-0-	322 1	1579 2	N		-0-			184
04	2040 X	1840	-0-	-200	-0-	133 9	1529 2	N		45	175 1		54
05	2108 X	2004	-0-	-104	-0-	341 1	1681 2	N		8			62
06	2040 X	1971	-0-	-69	-0-	261 1	1655 2	N		5			67
07	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	50 9	1391 2	N		25			92
08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	310 1	1883 2	N		33			125
09	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	6 9	1637 2	N		20			145
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	28 9	1414 2	N		13			158
11	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	306 1	1393 2	N		20			178
12	2232 X	1704	-0-	-528	-0-	36 9	1418 2	N		18	156 1		40
						253 1							
						22 9							
						266 1							
						14 9							
						317 1							
						22 9							
						266 1							
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		22,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		321							

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1230	-0-	-599	-0-	18 1	1211 2	N		1			58
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	1 9	2023 2	N		-0-			58
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	50 1	3499 2	N		5			63
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	260 1	2400 2	N		-0-			63
05	2201 X	1780	-0-	-421	-0-	6 9	1646 2	N		9			72
06	3630 X	2417	-0-	-1213	-0-	10 9	2335 2	N		38			110
07	3751 X	2242	-0-	-1509	-0-	40 1	2179 2	N		40			150
08	3751 X	2160	-0-	-1591	-0-	42 9	2043 2	N		-0-			150
09	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	19 1	1722 2	N		2	100 1		52
10	2511 X	2014	-0-	-497	-0-	44 9	2000 2	N		3			55
11	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	117 1	1897 2	N		3			58
12	2232 X	2094	-0-	-138	-0-	22 1	2034 2	N		17	22 1		53
						3 9							
						32 1							
						3 9							
						41 1							
						19 9							
TOTAL GAS PROD:		26,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				386310										
		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13476	- 13496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 X	145	-0-	-847	-0-	124	1	21	9	Y	19	22	1	13
02	870 X	656	-0-	-214	-0-	103	1	534	3	Y	17	13	1	17
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	110	1	620	3	Y	16	19	1	14
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	18	9	534	3	Y	4			18
05	713 N	366	-0-	-347	-0-	4	9	318	3	Y	2	5	1	15
06	720 N	252	-0-	-468	-0-	2	9	220	3	Y	2	4	1	13
07	651 N	291	-0-	-360	-0-	30	1	251	3	Y	2	4	1	11
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	2	9	269	3	Y	3	3	1	11
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	3			14
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	5	2	1	17
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	9	211	3	Y	1	2	1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		4,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.14300	- 14320		
01	13516 X	2397	-0-	-11119	-0-	2037	1	360	9	Y	327	372	1	235
02	12644 X	11564	-0-	-1080	-0-	1817	1	9446	3	Y	274	226	1	283
03	13020 X	12378	-0-	-642	-0-	301	9	10187	3	Y	363	419	1	227
04	12600 X	11317	-0-	-1283	-0-	1792	1	9724	3	Y	145	133	1	239
05	12586 X	11666	-0-	-920	-0-	399	9	10061	3	Y	126	201	1	164
06	11970 X	11640	-0-	-330	-0-	1433	1	10101	3	Y	153	156	1	161
07	12369 X	11822	-0-	-547	-0-	160	9	10129	3	Y	152	192	1	121
08	12369 X	11880	-0-	-489	-0-	1526	1	10533	3	Y	143	175	1	89
09	11460 X	11249	-0-	-211	-0-	167	9	9848	3	Y	120	28	1	181
10	11842 X	11450	-0-	-392	-0-	1190	1	10051	3	Y	135	167	1	149
11	11460 X	10924	-0-	-536	-0-	157	9	9662	3	Y	214	197	1	166
12	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	1269	1			Y	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:		118,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,152								

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	437	-0-	-1888	-0-	357 1	80 9	Y	73	66 1		50
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	361 1	1875 3	Y	55	44 1		61
							61 9						
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	363 1	2060 3	Y	157	116 1		102
							173 9						
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	257 1	1741 3	Y	271	197 1		176
							298 9						
05		2294 N	2123	-0-	-171	-0-	230 1	1581 3	Y	284	268 1		192
							312 9						
06		2220 N	2152	-0-	-68	-0-	222 1	1636 3	Y	267	155 1		304
							294 9						
07		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	257 1	1704 3	Y	244	295 1		253
							268 9						
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	192 1	1696 3	Y	228	285 1		196
							251 9						
09		2310 X	2247	-0-	-63	-0-	232 1	1793 3	Y	202	129 1		269
							222 9						
10		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	215 1	1735 3	Y	269	285 1		253
							296 9						
11		2160 X	2011	-0-	-149	-0-	164 1	1539 3	Y	280	243 1		290
							308 9						
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			290
TOTAL GAS PROD:			22,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,330			

FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924				
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	18			69
02		473 X	473	-0-	-0-	-0-	445 3	28 9	Y	25	49 1		45
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	572 3	19 9	Y	17			62
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	332 3	13 9	Y	12			74
05		496 N	489	-0-	-7	-0-	482 3	7 9	Y	6			80
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	538 3	4 9	Y	4	40 1		44
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	478 3	4 9	Y	4			48
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	1 1	428 3	Y	1			49
							1 9						
09		540 N	448	-0-	-92	-0-	24 1	421 3	Y	3			52
							3 9						
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	661 3	Y	3	26 1		29
							3 9						
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71 1	1220 3	Y	9			38
							10 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			5,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 15778		PERF.16128 - 16304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	899 X	155	-0-	-744	-0-	124	1	31	9	Y	28	22	1	16
02	841 X	804	-0-	-37	-0-	126	1	657	3	Y	19	15	1	20
						21	9							
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	108	1	614	3	Y	39	32	1	27
						43	9							
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	112	1	757	3	Y	37	30	1	34
						41	9							
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	128	1	877	3	Y	23	32	1	25
						25	9							
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	11	15	1	21
						12	9							
07	930 N	613	-0-	-317	-0-	79	1	527	3	Y	6	15	1	12
						7	9							
08	1023 N	715	-0-	-308	-0-	72	1	634	3	Y	8	12	1	8
						9	9							
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	54	1	415	3	Y	5	2	1	11
						6	9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	717	3	Y	9	11	1	9
						10	9							
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	54	1	512	3	Y	4	8	1	5
						4	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13837		PERF.14210 - 14230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1953 N	362	-0-	-1591	-0-	309	1	53	9	Y	48	56	1	79
02	1827 N	1771	-0-	-56	-0-	275	1	1431	3	Y	59	34	1	104
						65	9							
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	271	1	1544	3	Y	57	48	1	113
						63	9							
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	218	1	1480	3	Y	13			126
						14	9							
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	249	1	1702	3	Y	15	19	1	122
						17	9							
06	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	215	1	1582	3	Y	15	19	1	118
						17	9							
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	232	1	1542	3	Y	16	19	1	115
						18	9							
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	184	1	1621	3	Y	15	17	1	113
						17	9							
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	197	1	1527	3	Y	46			159
						51	9							
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	195	1	1565	3	Y	151	17	1	293
						166	9							
11	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	156	1	1471	3	Y	10	17	1	120
						11	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		18,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		445								

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	36			118
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	1	1	2551	3	N	25			143
						28	9							
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	N	49			192
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2085	3	102	9	N	93	186	1	99
05	3100 N	3107	-0-	7	7	3043	3	64	9	N	58			157
06	2680 N	2673	-0-	-7	-0-	2648	3	25	9	N	23			180
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2439	3	22	9	N	20			200
08	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	8	1	2564	3	N	48	188	1	60
						53	9							
09	2670 N	2646	-0-	-24	-0-	144	1	2461	3	N	37			97
						41	9							
10	3100 N	3726	-0-	626	626	228	1	3498	3	N	-0-			97
11	3000 N	3370	-0-	370	996	176	1	3040	3	N	140			237
						154	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	996					N	NO RPT			237
TOTAL GAS PROD:		28,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		529								

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	14	1	69	3	Y	1	3	1	9
						1	9							
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	1	1	8
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			8
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	49				233
02	2929 X	2641	-0-	-288	-0-	1	1	2630	3	Y	9	133	1		109
						10	9								
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25	9	Y	23				132
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3775	3	45	9	Y	41				173
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2744	3	34	9	Y	31				204
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2530	3	85	9	Y	77	143	1		138
07	2480 X	2356	-0-	-124	-0-	2305	3	51	9	Y	46				184
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	9	1	2881	3	Y	12				196
						13	9								
09	3810 X	2922	-0-	-888	-0-	159	1	2726	3	Y	34				230
						37	9								
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	206	1	3148	3	Y	65	149	1		146
						72	9								
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2817	3	Y	63				209
						69	9								
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				209
TOTAL GAS PROD:		29,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			450						

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5	5	1		75
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	N	4	3	1		76
						4	9								
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	N	41	5	1		112
						45	9								
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	7				119
						8	9								
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	5	2	1		122
						6	9								
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	5	3	1		124
						6	9								
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2	3	1		123
						2	9								
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	28	1	251	3	N	2	3	1		122
						2	9								
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	33	1	257	3	N	2				124
						2	9								
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	32	1	257	3	N	2	3	1		123
						2	9								
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	23	1	221	3	N	2	3	1		122
						2	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
TOTAL GAS PROD:		2,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			77						

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	45				154
02	1653 N	1637	-0-	-16	-0-	1592	3	45	9	N	41				195
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	3	24	9	N	22	187	1		30
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2195	3	52	9	N	47				77
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2203	3	47	9	N	43				120
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2108	3	41	9	N	37				157
07	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2239	3	50	9	N	45				202
08	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	2087	3	48	9	N	44	185	1		61
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2248	3	37	9	N	34				95
10	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	2231	3	48	9	N	44				139
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	3	34	9	N	31				170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
TOTAL GAS PROD:		21,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			433						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	54					117
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	3068	3	47	9	N	43					160
03	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3158	3	83	9	N	75					235
04	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2811	3	94	9	N	85	185	1			135
05	3379 X	2955	-0-	-424	-0-	2908	3	47	9	N	43					178
06	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			N	-0-					178
07	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	2805	3	2	9	N	2					180
08	3255 X	2864	-0-	-391	-0-	2861	3	3	9	N	3					183
09	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	5	1	2690	3	N	19					202
						21	9									
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	216	1	3307	3	N	88	175	1			115
						97	9									
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	166	1	2873	3	N	48					163
						53	9									
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					163
TOTAL GAS PROD:		30,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		460										

MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315								
01	3472 X	150	-0-	-3322	-0-	120	1	30	9	Y	27	21	1			27
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	331	1	1719	3	Y	51	35	1			43
						56	9									
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	455	1	2587	3	Y	62	92	1			13
						68	9									
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	182	1	1238	3	Y	29	10	1			32
						32	9									
05	1240 N	228	-0-	-1012	-0-	26	1	178	3	Y	22	29	1			25
						24	9									
06	1200 N	587	-0-	-613	-0-	68	1	497	3	Y	20	17	1			28
						22	9									
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	154	1	1020	3	Y	29	30	1			27
						32	9									
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	283	1	2504	3	Y	51	47	1			31
						56	9									
09	3000 N	3466	-0-	466	466	389	1	3023	3	Y	49	15	1			65
						54	9									
10	3100 N	3451	-0-	351	817	375	1	3011	3	Y	59	63	1			61
						65	9									
11	2939 N	2122	-0-	-817	-0-	201	1	1881	3	Y	36	50	1			47
						40	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		20,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		435										

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400		
FOSTER FARMS, INC		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 #	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-			30
02	1421 #	1344	-0-	-77	-0-	1344	2			N	-0-			30
03	1860 #	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-			30
04	1800 #	1487	-0-	-313	-0-	1487	2			N	-0-			30
05	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			30
06	1380 #	1165	-0-	-215	-0-	1165	2			N	-0-			30
07	1550 #	1182	-0-	-368	-0-	1182	2			N	-0-			30
08	1922 #	718	-0-	-1204	-0-	718	2			N	-0-			30
09	1860 #	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-			30
10	1922 #	1175	-0-	-747	-0-	1175	2			N	-0-			30
11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			30
12	1798 #	1154	-0-	-644	-0-	1154	2			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		15,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		WELL #: 1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12730 - 12765		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GSF-LANDFILL GAS		33558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
GSF ENERGY, L.L.C.		337085		WELL #: 1		RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	3100 N	117114	-0-	114014	32372	117114	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	103864	-0-	100964	133336	103864	2			N	-0-			-0-
03	111090	111090	-0-	-0-	133336	111090	2			N	-0-			-0-
04	109214	109214	-0-	-0-	133336	109214	2			N	-0-			-0-
05	108201	108201	-0-	-0-	133336	108201	2			N	-0-			-0-
06	101985	101985	-0-	-0-	133336	101985	2			N	-0-			-0-
07	129908	129908	-0-	-0-	133336	129908	2			N	-0-			-0-
08	125223	125223	-0-	-0-	133336	125223	2			N	-0-			-0-
09	120069	120069	-0-	-0-	133336	120069	2			N	-0-			-0-
10	61895	61895	-0-	-0-	133336	61895	2			N	-0-			-0-
11	120443	120443	-0-	-0-	133336	120443	2			N	-0-			-0-
*12	125815	125815	-0-	-0-	133336	125815	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,334,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVESTON 220-L (5790)		33839 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		250967													
GALVESTON 215		WELL #: 1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8170 - 8210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20033	20033	-0-	-0-	-0-	2955	2	3978	3	N	11909	11914	1		338
						13100	9								
02	18799	18799	-0-	-0-	-0-	3074	2	3670	3	N	10959	10757	1		540
						12055	9								
03	19803	19803	-0-	-0-	-0-	3186	2	3820	3	N	11634	9768	1		2406
						12797	9								
04	18626	18626	-0-	-0-	-0-	3309	2	3261	3	N	10960	12976	1		390
						12056	9								
05	19993	19993	-0-	-0-	-0-	3881	2	3414	3	N	11544	11580	1		354
						12698	9								
06	18047	18047	-0-	-0-	-0-	2883	2	3392	3	N	10702	10578	1		478
						11772	9								
07	19183	19183	-0-	-0-	-0-	2987	2	3758	3	N	11307	11393	1		392
						12438	9								
08	18568	18568	-0-	-0-	-0-	2599	2	3684	3	N	11168	11306	1		254
						12285	9								
09	17747	17747	-0-	-0-	-0-	1979	2	3725	3	N	10948	10702	1		500
						12043	9								
10	16833	16833	-0-	-0-	-0-	3940	1	1677	2	N	10196	10209	1		487
						11216	9								
11	16490	16490	-0-	-0-	-0-	3529	1	1842	2	N	10108	10174	1		421
						11119	9								
*12	16902	16902	-0-	-0-	-0-	3750	1	1820	2	N	10302	10357	1		366
						11332	9								
TOTAL GAS PROD:		221,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		131,737									

GALVESTON 307-L (7000 SAND)		33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLACK POOL ENERGY, LP		072712													
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					137
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10096 R	10096	-0-	-0-	534 1	9503 2		Y	54			1912
						59 9							
02		8642 #	8351	-0-	-291	849 1	7455 2		Y	43			1955
						47 9							
03		7654 R	7654	-0-	-0-	934 1	6669 2		Y	46			2001
						51 9							
04		9780 #	3247	-0-	-6533	533 1	2683 2		Y	28			2029
						31 9							
05		10106 #	-0-	-0-	-10106				Y	-0-			2029
06		326 #	-0-	-0-	-326				Y	-0-			2029
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029

TOTAL GAS PROD: 29,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

01		1984 #	686	-0-	-1298	37 1	649 2		Y	-0-			343
02		581 R	581	-0-	-0-	59 1	522 2		Y	-0-			343
03		584 N	584	-0-	-0-	72 1	512 2		Y	-0-			343
04		660 N	250	-0-	-410	41 1	209 2		Y	-0-			343
05		620 N	-0-	-0-	-620				Y	-0-			343
06		T. A.	-0-	-0-	-19				Y	-0-			343
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 310-L (RL SAND) 33841 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 274885 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6178 - 6210

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/27/2014 - P/A 06-27-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN VILLAS (YEGUA)			34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169														
GARDEN VILLAS			WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5518 #	5435	-0-	-83	-0-	310	1	4640	2	N	441	551	1			207
							485	9									
02		5017 #	4962	-0-	-55	-0-	281	1	4286	2	N	359	366	1			200
							395	9									
03		5375 R	5375	-0-	-0-	-0-	310	1	4634	2	N	392	367	1			225
							431	9									
04		5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	297	1	4675	2	N	296	184	1			337
							326	9									
05		5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	310	1	5112	2	N	354	362	1			329
							389	9									
06		5250 #	5041	-0-	-209	-0-	300	1	4432	2	N	281					610
							309	9									
07		5552 R	5552	-0-	-0-	-0-	310	1	4888	2	N	322	538	1			394
							354	9									
08		5797 #	5442	-0-	-355	-0-	285	1	4796	2	N	328	355	1			367
							361	9									
09		5610 #	5606	-0-	-4	-0-	294	1	4925	2	N	352	539	1	1	8	179
							387	9									
10		5797 #	4953	-0-	-844	-0-	310	1	4305	2	N	307					486
							338	9									
11		5370 #	4515	-0-	-855	-0-	282	1	3918	2	N	286	552	1			220
							315	9									
12		5797 #	4663	-0-	-1134	-0-	267	1	4019	2	N	343					563
							377	9									
TOTAL GAS PROD:			62,653					TOTAL CONDENSATE PROD:			4,061						

GARWOOD (MIOCENE 1300)			34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO							
KALLINA, CARLTON J.			450347														
KALLINA, C. J.			WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
KALLINA, CARLTON J.		450347												
KALLINA, C. J.		WELL #:		1 T	RRCID -> 061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2098 - 2104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1			N	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114 1			N	-0-			-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 1			N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1			N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1			N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1			N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1			N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 1			N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 1			N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1			N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 1			N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
DOWELL, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 170929	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	2330 - 2332			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	120 1	1354 2		N	-0-			-0-
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	104 1	1422 2		N	-0-			-0-
03		992 N	934	-0-	-58	-0-	108 1	826 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	777	-0-	-663	-0-	116 1	661 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	493	-0-	-1150	-0-	116 1	377 2		N	-0-			-0-
06		900 N	750	-0-	-150	-0-	112 1	638 2		N	-0-			-0-
07		806 N	733	-0-	-73	-0-	116 1	617 2		N	-0-			-0-
08		496 N	243	-0-	-253	-0-	80 1	163 2		N	-0-			-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	1259	-0-	-105	-0-	84	1	1175	2	N	-0-	166
02	1276 #	1184	-0-	-92	-0-	101	1	1083	2	N	-0-	166
03	1364 #	1213	-0-	-151	-0-	114	1	1099	2	N	-0-	166
04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	N	-0-	166
05	1271 #	910	-0-	-361	-0-	83	1	827	2	N	-0-	166
06	1230 #	1121	-0-	-109	-0-	104	1	1017	2	N	-0-	166
07	1395 #	820	-0-	-575	-0-	51	1	756	2	N	12	178
						13	9					
08	1395 #	927	-0-	-468	-0-	61	1	840	2	N	24	181
						26	9				21 8	
09	1350 #	1176	-0-	-174	-0-	76	1	1100	2	N	-0-	181
10	1147 #	404	-0-	-743	-0-	27	1	375	2	N	2	20
						2	9				163 1	
11	1110 #	976	-0-	-134	-0-	61	1	915	2	N	-0-	20
*12	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	13	33
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		12,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600				
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	253	1	74	2	N	-0-	6
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	253	1	75	2	N	-0-	6
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	253	1	82	2	N	-0-	6
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	253	1	86	2	N	-0-	6
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	253	1	87	2	N	-0-	6
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	253	1	83	2	N	-0-	6
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	253	1	76	2	N	-0-	6
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	253	1	79	2	N	-0-	6
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	253	1	82	2	N	-0-	6
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	253	1	91	2	N	-0-	6
11	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-	6
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	253	1	87	2	N	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		3,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
LOWE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	170879	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3611 - 3616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
STAFF		WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3342 - 3343			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255												
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	2	RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	17093	PERF.	15316 - 15334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	828	-0-	-319	-0-	193	1	635	2	N	-0-			-0-
02	973 R	973	-0-	-0-	-0-	171	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	183	1	1207	2	N	-0-			-0-
04	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	868 #	856	-0-	-12	-0-	176	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	172	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	N	-0-			-0-
08	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	166	1	1208	2	N	-0-			-0-
09	1230 #	546	-0-	-684	-0-	126	1	420	2	N	-0-			-0-
10	1302 #	821	-0-	-481	-0-	165	1	656	2	N	-0-			-0-
11	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA		34097 260 722819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL		34097 270 093621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

31 OPERATING LLC COCHRAN GAS UNIT		953535 WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100				PERF.10090 - 10100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER								
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474														
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ZAZA ENERGY, LLC		950545		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
HK ENERGY OPERATING, LLC		341367														
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 281165		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON		
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471								
MR. BOB		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223		
GRAVES, ANADEL		WELL #: 1								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS		
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471								
HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS					
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		//CONT.// 014471											
HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION		027200											
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242					
01	3121 R	3121	-0-	-0-	-0-	3120	2	1 9	N	1			52
02	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			52
03	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			52
04	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			52
05	2511 #	1581	-0-	-930	-0-	1581	2		N	-0-			52
06	2430 #	1465	-0-	-965	-0-	1465	2		N	-0-			52
07	2108 #	1404	-0-	-704	-0-	1404	2		N	-0-			52
08	1798 #	1283	-0-	-515	-0-	1283	2		N	-0-			52
09	1530 #	1221	-0-	-309	-0-	1221	2		N	-0-			52
10	1581 #	1185	-0-	-396	-0-	1185	2		N	-0-			52
11	1470 #	1107	-0-	-363	-0-	1107	2		N	-0-			52
12	1395 #	966	-0-	-429	-0-	966	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALKE, I.		WELL #: 1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413					
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46 2	N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63 2	N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1568	-0-	-416	-0-	148	1	1379	2	N	37	197	1	72
02	1740 #	1432	-0-	-308	-0-	41	9	1319	2	N	21			93
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			93
04	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			93
05	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			93
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			93
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			93
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		3,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				58				

BUTAUD E		WELL #: 1		RRCID -> 251250		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11584				PERF.11798 - 17300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	700	1	1422	2	N	19			68
02	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	21	9	4850	2	N	37			105
03	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	41	9	2417	2	N	23			128
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			129
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-			129
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		10,986				TOTAL CONDENSATE PROD:				80				

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11129 #	3012	-0-	-8117	-0-	264 1	2704 2	N	40			70
02		10411 #	441	-0-	-9970	-0-	44 9						
03		11129 #	439	-0-	-10690	-0-	438 2	3 9	N	3			73
04		9930 #	213	-0-	-9717	-0-	439 2		N	-0-			73
05		7130 #	219	-0-	-6911	-0-	213 2		N	-0-			73
06		2910 #	230	-0-	-2680	-0-	219 2		N	-0-			73
07	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	230 2		N	-0-			73
08		491 R	250	-0-	-241	-0-	241 2		N	-0-			73
09		257 R	257	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			73
10		261 R	261	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			73
11		1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			73
*12		825 R	825	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			73
							825 2		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		8,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
CHMELAR		WELL #:		1H	RRCID ->	275853	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6677	PERF.10771	- 12212	
01	14B2 EXT	158	-0-	158	42781	95 3	63 9	N	57			266	
02	43367 R	586	-0-	-42781	-0-	585 3	1 9	N	1	1 8		266	
03	31806 #	-0-	-0-	-31806	-0-			N	1	1 8		266	
04	30780 #	-0-	-0-	-30780	-0-			N	-0-			266	
05	31806 #	-0-	-0-	-31806	-0-			N	-0-			266	
06	30780 #	-0-	-0-	-30780	-0-			N	3	3 8		266	
07	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-			N	2	2 8		266	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266	
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	40 3	37 9	N	34			300	
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	40 3	95 9	N	86	346 1		40	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			43	
12	93 #	7	-0-	-86	-0-	1 3	6 9	N	5	1 8		47	
TOTAL GAS PROD:		963				TOTAL CONDENSATE PROD:				192			

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514	- 17024	
01	4711 R	4711	-0-	-0-	-0-	4592 2	119 9	N	108	191 1		56	
02	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3743 2	81 9	N	74			130	
03	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3852 2	74 9	N	67			197	
04	4007 R	4007	-0-	-0-	-0-	3907 2	100 9	N	91	192 1		96	
05	3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	3835 2	92 9	N	84			180	
06	4560 #	3812	-0-	-748	-0-	3716 2	96 9	N	87	192 1		75	
07	4154 #	4018	-0-	-136	-0-	3891 2	127 9	N	115			190	
08	4154 #	3797	-0-	-357	-0-	3683 2	114 9	N	104	192 1		102	
09	4020 #	3443	-0-	-577	-0-	3330 2	113 9	N	103			205	
10	4030 #	3683	-0-	-347	-0-	3559 2	124 9	N	113	193 1		125	
11	3900 #	3112	-0-	-788	-0-	3016 2	96 9	N	87			212	
12	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			212	
TOTAL GAS PROD:		42,260				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,033			

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 12420	PERF. 9667	- 12735					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	3316 R	3316	-0-	-0-	-0-	357	1	2831	2	N	116	197	1	168
						128	9							
02	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	334	1	3152	2	N	186	195	1	159
						205	9							
03	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	357	1	3092	2	N	143	195	1	107
						157	9							
04	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	334	1	2808	2	N	43	150	1	-0-
						47	9							
05	3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	345	1	2961	2	N	-0-			-0-
06	3360 #	3128	-0-	-232	-0-	346	1	2782	2	N	-0-			-0-
07	3472 #	3201	-0-	-271	-0-	346	1	2855	2	N	-0-			-0-
08	3472 #	3155	-0-	-317	-0-	2758	2	397	9	N	361	178	1	183
09	3210 #	2725	-0-	-485	-0-	2608	2	117	9	N	106	189	1	100
10	3317 #	2802	-0-	-515	-0-	2680	2	122	9	N	111			211
11	3120 #	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			211
12	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			211

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

DODD		WELL #:		1H	RRCID -> 262773	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH 10812	PERF. 10636	- 14276					
01	35960 #	34382	-0-	-1578	-0-	34028	2	354	9	N	322	175	1	326
02	33785 #	32604	-0-	-1181	-0-	32536	2	68	9	N	62	196	1	192
03	36115 #	34786	-0-	-1329	-0-	34549	2	237	9	N	215	194	1	213
04	34950 #	31698	-0-	-3252	-0-	31415	2	283	9	N	257			470
05	35712 #	30762	-0-	-4950	-0-	30560	2	202	9	N	184	553	1	101
06	33720 #	29660	-0-	-4060	-0-	29262	2	398	9	N	362	183	1	280
07	34844 #	29352	-0-	-5492	-0-	29308	2	44	9	N	40	182	1	138
08	34782 #	27761	-0-	-7021	-0-	27480	2	281	9	N	255	182	1	211
09	31710 #	26759	-0-	-4951	-0-	26588	2	171	9	N	155	182	1	184
10	30752 #	-0-	-0-	-30752	-0-					N	68			252
11	29670 #	-0-	-0-	-29670	-0-					N	47			299
12	29357 #	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT			299

TOTAL GAS PROD: 277,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

KOUATLI, AIMAN M.		476360		RRCID -> 232226		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11434	PERF. 9900	- 10953
WALTMAN		WELL #:		1						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)														
//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453														
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			108
02	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1154	3	843	9	N	766	721	1	153
03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	1339	3	828	9	N	753	669	1	237
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	530	3	397	9	N	361	369	1	229
05	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	717	3	512	9	N	465	551	1	143
06	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	630	3	455	9	N	414	522	1	35
07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	463	3	377	9	N	343	180	1	198
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	382	3	308	9	N	280	184	1	294
09	570 #	482	-0-	-88	-0-	266	3	216	9	N	196	374	1	116
10	589 #	475	-0-	-114	-0-	274	3	201	9	N	183	187	1	112
11	676 R	676	-0-	-0-	-0-	353	3	323	9	N	294	187	1	219
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			219
TOTAL GAS PROD:		10,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,055								

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
BOULDEN, F. 027200														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	54	2	3	9	N	3			39
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12			51
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3			54
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			54
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	N	9			63
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11			74
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5			79
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4			83
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			83
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	113	2	14	9	N	13			96
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

RODGERS														
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	24929	-0-	24929	437281	175	1	19839	2	Y	4427	4727	1	126
						45	4	4870	9					
02	0	26245	-0-	26245	463526	157	1	23328	2	Y	2500	2496	1	130
						10	4	2750	9					
03	489681 X	26155	-0-	-463526	-0-	170	1	23602	2	Y	2165	2239	1	56
						1	4	2382	9					
04	98700 X	24638	-0-	-74062	-0-	186	1	22336	2	Y	1919	1920	1	55
						5	4	2111	9					
05	101990 X	25016	-0-	-76974	-0-	244	1	21985	2	Y	2482	2449	1	88
						57	4	2730	9					
06	98700 X	22934	-0-	-75766	-0-	257	1	19686	2	Y	2718	2684	1	122
						1	4	2990	9					
07	101990 X	21106	-0-	-80884	-0-	321	1	18038	2	Y	2496	2484	1	134
						1	4	2746	9					
08	101990 X	17885	-0-	-84105	-0-	243	1	15127	2	Y	2286	2286	1	134
						2515	9							
09	98700 X	15705	-0-	-82995	-0-	180	1	13180	2	Y	2132	2144	1	122
						2345	9							
10	25017 X	14365	-0-	-10652	-0-	150	1	11881	2	Y	2122	2101	1	143
						2334	9							
11	22920 X	12404	-0-	-10516	-0-	240	1	10015	2	Y	1954	1962	1	135
						2149	9							
12	21111 X	15116	-0-	-5995	-0-	379	1	12710	2	Y	1843	1827	1	151
						2027	9							
TOTAL GAS PROD:		246,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,044								

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #: 3H		RRCID -> 280858		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 11608 - 19198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	17492	-0-	17492	514037	435	1	13299	2	Y	3416	3938	1		371
						3758	9								
02	0	14738	-0-	14738	528775	483	1	10894	2	Y	3055	3032	1		394
						3361	9								
03	0	16275	-0-	16275	545050	503	1	12440	2	Y	3029	3042	1		381
						3332	9								
04	560423 X	15373	-0-	-545050	-0-	523	1	11876	2	Y	2704	2686	1		399
						2974	9								
05	90086 X	15451	-0-	-74635	-0-	530	1	12029	2	Y	2629	2684	1		344
						2892	9								
06	87180 X	14097	-0-	-73083	-0-	488	1	10875	2	Y	2485	2342	1		487
						2734	9								
07	90086 X	14050	-0-	-76036	-0-	486	1	10902	2	Y	2420	2408	1		499
						2662	9								
08	90086 X	14468	-0-	-75618	-0-	510	1	11484	2	Y	2249	2261	1		487
						2474	9								
09	87180 X	12236	-0-	-74944	-0-	10017	2	2219	9	Y	2017	1992	1		512
10	90086 X	9592	-0-	-80494	-0-	7897	2	1695	9	Y	1541	1630	1		423
11	14100 X	9878	-0-	-4222	-0-	7884	2	1994	9	Y	1813	1638	1		598
12	14477 X	10174	-0-	-4303	-0-	7819	2	2355	9	Y	2141	1993	1		746
TOTAL GAS PROD:		163,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,499									

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #: 5H		RRCID -> 281041		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	0 W	11888	-0-	11888	312282	304	1	9294	2	Y	2082	2353	1		226
						2290	9								
02	0 W	8706	-0-	8706	320988	287	1	6465	2	Y	1776	1773	1		229
						1954	9								
03	0 W	10498	-0-	10498	331486	331	1	8194	2	Y	1794	1797	1		226
						1973	9								
04	0 W	9882	-0-	9882	341368	343	1	7779	2	Y	1600	1590	1		236
						1760	9								
05	0 W	10068	-0-	10068	351436	350	1	7956	2	Y	1602	1628	1		210
						1762	9								
06	0 W	8819	-0-	8819	360255	311	1	6933	2	Y	1432	1361	1		281
						1575	9								
07	0 W	10580	-0-	10580	370835	380	1	8543	2	Y	1506	1476	1		311
						1657	9								
08	0 W	9634	-0-	9634	380469	345	1	7776	2	Y	1375	1388	1		298
						1513	9								
09	0 W	8444	-0-	8444	388913	7015	2	1429	9	Y	1299	1267	1		330
10	0 W	6918	-0-	6918	395831	5740	2	1178	9	Y	1071	1107	1		294
11	0 W	7603	-0-	7603	403434	6141	2	1462	9	Y	1329	1185	1		438
12	0 W	8913	-0-	8913	412347	7361	2	1552	9	Y	1411	1358	1		491
TOTAL GAS PROD:		111,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,277									

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	11297	-0-	11297	11297	24	1	8766	2	Y	2278	2160	1			118
03	0	86130	-0-	86130	97427	107	1	71009	2	Y	13648	13412	1			354
04	0	61407	-0-	61407	158834	80	1	52185	2	Y	8310	8424	1			240
05	0	48124	-0-	48124	206958	142	1	40933	2	Y	6382	6397	1			225
06	0	36655	-0-	36655	243613	192	1	30888	2	Y	5067	5064	1			228
07	274125	X	30512	-0-	-243613	-0-	228	1	25565	2	Y	4289	4287	1		230
08	87048	X	24360	-0-	-62688	-0-	185	1	20096	2	Y	3708	3721	1		217
09	84240	X	26379	-0-	-57861	-0-	4079	9								
10	87048	X	25673	-0-	-61375	-0-	294	1	22607	2	Y	3162	3199	1		180
*11	84240	X	22420	-0-	-61820	-0-	3478	9								
12	87048	X	21575	-0-	-65473	-0-	261	1	21926	2	Y	3169	3135	1		214
							3486	9								
							433	1	18654	2	Y	3030	3035	1		209
							3333	9								
							533	1	17977	2	Y	2786	2767	1		228
							3065	9								
TOTAL GAS PROD:		394,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,829										

RODGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	-	19173		
01	0	32711	-0-	32711	366937	232	1	26286	2	Y	5576	5750	1	158		
02	0	39767	-0-	39767	406704	230	1	34064	2	Y	4962	4862	1	258		
03	443578	X	36874	-0-	-406704	-0-	232	1	32141	2	Y	4091	4243	1	106	
04	91680	X	31982	-0-	-59698	-0-	226	1	27832	2	Y	3562	3565	1	103	
05	94736	X	32200	-0-	-62536	-0-	308	1	28216	2	Y	3275	3262	1	116	
06	91680	X	27764	-0-	-63916	-0-	317	1	24462	2	Y	2713	2707	1	122	
07	94736	X	25097	-0-	-69639	-0-	390	1	22009	2	Y	2452	2442	1	132	
08	94736	X	22111	-0-	-72625	-0-	306	1	19361	2	Y	2222	2224	1	130	
09	91680	X	20115	-0-	-71565	-0-	2444	9								
10	94736	X	19305	-0-	-75431	-0-	239	1	17604	2	Y	2065	2077	1	118	
11	91680	X	17187	-0-	-74493	-0-	2272	9								
12	94736	X	16587	-0-	-78149	-0-	210	1	16894	2	Y	2001	1984	1	135	
							2201	9								
							351	1	14815	2	Y	1837	1845	1	127	
							2021	9								
							434	1	14215	2	Y	1762	1745	1	144	
							1938	9								
TOTAL GAS PROD:		321,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,518										

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379	- 19931			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		0	70768	-0-	70768	371572	135 1	62199 2	Y	7658	7848 1	217
							10 4	8424 9				
02		0	44177	-0-	44177	415749	92 1	37068 2	Y	6377	6263 1	331
							2 4	7015 9				
03		0	39768	-0-	39768	455517	48 1	33737 2	Y	5438	5628 1	141
							1 4	5982 9				
04		0	36215	-0-	36215	491732	76 1	30760 2	Y	4889	4889 1	141
							1 4	5378 9				
05		0	36731	-0-	36731	528463	337 1	31234 2	Y	4617	4595 1	163
							81 4	5079 9				
06		0	31571	-0-	31571	560034	343 1	27101 2	Y	3751	3745 1	169
							1 4	4126 9				
07		0	32606	-0-	32606	592640	483 1	28361 2	Y	3419	3404 1	184
							1 4	3761 9				
*08	626474	X	33834	-0-	-592640	-0-	434 1	30427 2	Y	2703	2729 1	158
							2973 9					
09	107820	X	28240	-0-	-79580	-0-	327 1	25182 2	Y	2483	2499 1	142
							2731 9					
10	111414	X	25837	-0-	-85577	-0-	273 1	22955 2	Y	2372	2354 1	160
							2609 9					
11	107820	X	22352	-0-	-85468	-0-	455 1	19583 2	Y	2104	2119 1	145
							2314 9					
12	111414	X	20979	-0-	-90435	-0-	541 1	18234 2	Y	2004	1985 1	164
							2204 9					
TOTAL GAS PROD:			423,078				TOTAL CONDENSATE PROD:			47,815		

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	Y	NO RPT		-0-	
11	86760	X	NO RPT	-0-	-86760	Y	NO RPT		-0-	
12	89652	X	NO RPT	-0-	-89652	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
DODD		WELL #:		1H	RRCID -> 264827	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10616	- 14276	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453										
LEWIS 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413 - 18929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		39556 X	25592	-0-	-13964	-0-	791 1	23943 3		N	780	564 1	6 8	248
							858 9							
02		32219 X	21977	-0-	-10242	-0-	672 1	20634 3		N	610	718 1	5 8	135
							671 9							
03	DLQ	G-10	21989	-0-	21989	21989	722 1	20633 3		N	576	516 1	2 8	193
							634 9							
04	DLQ	G-10	20471	-0-	20471	42460	670 1	19211 3		N	536	542 1	2 8	185
							590 9							
05	DLQ	G-10	19513	-0-	19513	61973	644 1	18300 3		N	517	555 1	4 8	143
							569 9							
06	DLQ	G-10	17602	-0-	17602	79575	591 1	16503 3		N	462	364 1	1 8	240
							508 9							
07		96836 X	17261	-0-	-79575	-0-	600 1	16173 3		N	444	534 1	2 8	148
							488 9							
08		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	542 1	14886 3		N	389	355 1	1 8	181
							428 9							
09		16980 X	13854	-0-	-3126	-0-	463 1	12999 3		N	356	358 1	1 8	178
							392 9							
10		17546 X	12998	-0-	-4548	-0-	426 1	12206 3		N	333	329 1	1 8	181
							366 9							
11		16980 X	11798	-0-	-5182	-0-	402 1	11025 3		N	337	367 1		151
							371 9							
12		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-				N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD:			198,911				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,340			

MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	15877	-0-	15877		1146071	871	1	14973	3	N	30	170	1	93
02	1159815	X	13744	-0-	-1146071		-0-	756	1	12988	3	N	-0-			93
03	23436	X	9322	-0-	-14114		-0-	513	1	8809	3	N	-0-			93
04	22680	X	9183	-0-	-13497		-0-	505	1	8678	3	N	-0-			93
05	19313	X	7507	-0-	-11806		-0-	413	1	7094	3	N	-0-			93
06	15360	X	8078	-0-	-7282		-0-	444	1	7634	3	N	-0-			93
07	14694	X	7693	-0-	-7001		-0-	423	1	7270	3	N	-0-			93
08	9486	X	8094	-0-	-1392		-0-	445	1	7649	3	N	-0-			93
09	DLQ	G-10	11398	-0-	11398		11398	620	1	10647	3	N	119			212
10	DLQ	G-10	5100	-0-	5100		16498	274	1	4716	3	N	100			312
11	DLQ	G-10	4735	-0-	4735		21233	260	1	4464	3	N	10			322
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		21233	11	9			N	NO RPT			322
TOTAL GAS PROD:			100,731											TOTAL CONDENSATE PROD:	259	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																
APACHE CORPORATION 027200																
REVELLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1168	2	30	9	N	176
02	1131	N	1129	-0-	-2	-0-	1106	2	23	9	N	197
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1219	2	24	9	N	105
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	670	2	8	9	N	112
05	1209	N	559	-0-	-650	-0-	559	2			N	112
06	1200	N	762	-0-	-438	-0-	743	2	19	9	N	129
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	147
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1335	2	28	9	N	172
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	2	30	9	N	199
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1590	2	32	9	N	49
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1810	2	42	9	N	87
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N NO RPT	87
TOTAL GAS PROD:			12,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			231			

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	177
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	2			N	177
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	177
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	177
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	177
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	177
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	177
*08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	27
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	27
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	27
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	27
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	28
TOTAL GAS PROD:			185			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	N	3		83
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		83
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		83
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		83
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		83
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		83
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		83
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		83
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		83
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		83
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	N	4		87
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	2	22	9	N	20	82 1	25
TOTAL GAS PROD:			247		TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

LEEEXUS OIL LLC 495350														
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935														
01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	2494	2	64	9	N	58	179 1	70
02	2784	X	2274	-0-	-510	-0-	2234	2	40	9	N	36		106
03	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2353	2	61	9	N	55		161
04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	2503	2	55	9	N	50		211
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2661	2	56	9	N	51	184 1	78
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2382	2	51	9	N	46		124
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2662	2	54	9	N	49		173
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2767	2	57	9	N	52		225
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2744	2	50	9	N	45	176 1	93
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2813	2	56	9	N	51	1 8	144
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2708	2	59	9	N	54		198
12	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2736	2	73	9	N	66	1 8	263
TOTAL GAS PROD:			31,733		TOTAL CONDENSATE PROD:			613						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2754	2	56	9	N	51					154
02	2871 X	2574	-0-	-297	-0-	2518	2	56	9	N	51					205
03	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2670	2	67	9	N	61	183	1			83
04	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	2637	2	40	9	N	36					119
05	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	2689	2	55	9	N	50					169
06	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	2596	2	50	9	N	45					214
07	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	2642	2	45	9	N	41	178	1			77
08	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2632	2	39	9	N	35					112
09	2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2574	2	46	9	N	42					154
10	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	2646	2	46	9	N	42	1	8			195
11	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	2550	2	50	9	N	45	175	1			65
12	2697 X	2527	-0-	-170	-0-	2486	2	41	9	N	37					102
TOTAL GAS PROD:		31,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		536								

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4655	-0-	-88	-0-	4636	2	19	9	N	17					214
02	4437 X	4364	-0-	-73	-0-	4344	2	20	9	N	18					232
03	4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4636	2	28	9	N	25	173	1			84
04	4560 X	4496	-0-	-64	-0-	4493	2	3	9	N	3					87
05	4681 X	4633	-0-	-48	-0-	4620	2	13	9	N	12					99
06	4500 X	4477	-0-	-23	-0-	4465	2	12	9	N	11					110
07	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	4548	2	10	9	N	9					119
08	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	4580	2	9	9	N	8					127
09	4500 X	4425	-0-	-75	-0-	4419	2	6	9	N	5					132
10	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	4567	2	12	9	N	11	1	8			142
11	4470 X	4417	-0-	-53	-0-	4403	2	14	9	N	13					155
12	4588 X	4538	-0-	-50	-0-	4521	2	17	9	N	15					170
TOTAL GAS PROD:		54,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 X	334	-0-	-658	-0-	333	2	1	9	N	1					72
02	783 X	547	-0-	-236	-0-	530	2	17	9	N	15					87
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	468	2	11	9	N	10					97
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					100
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	382	2	6	9	N	5					105
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	377	2	17	9	N	15					120
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					124
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	N	11					135
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1928	2	35	9	N	32					167
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1843	2	32	9	N	29	1	8			195
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1661	2	35	9	N	32					227
12	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1811	2	39	9	N	35					262
TOTAL GAS PROD:		11,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
DANIEL, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868 - 11932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		595 N	595	-0-	-0-	575 2	20 9		N	18		250
02		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-		250
03		527 N	9	-0-	-518	7 2	2 9		N	2		252
04		570 N	-0-	-0-	-570				N	59	175 1	136
05		3 N	3	-0-	-0-	3 2			N	-0-		136
06		170 N	170	-0-	-0-	170 2			N	-0-		136
07		2081 N	2081	-0-	-0-	2028 2	53 9		N	48		184
08		2649 N	2649	-0-	-0-	2582 2	67 9		N	61		245
09		2617 N	2617	-0-	-0-	2534 2	83 9		N	75	168 1	152
10		2332 N	2332	-0-	-0-	2282 2	50 9		N	45		197
11		2550 N	2460	-0-	-90	2382 2	78 9		N	71		268
12		2697 N	2305	-0-	-392	2235 2	70 9		N	64	178 1	154
TOTAL GAS PROD:				15,221		TOTAL CONDENSATE PROD:				443		

RAUCH		WELL #:		1	RRCID ->	101907	COMPL. DATE	08/13/1982	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12011 - 12068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2230	-0-	-219	2188 2	42 9		N	38		68
02		2233 X	2035	-0-	-198	1989 2	46 9		N	42		110
03		2387 X	2291	-0-	-96	2245 2	46 9		N	42		152
04		2344 X	2344	-0-	-0-	2292 2	52 9		N	47		199
05		2338 X	2338	-0-	-0-	2295 2	43 9		N	39	186 1	52
06		2283 X	2283	-0-	-0-	2237 2	46 9		N	42		94
07		2418 X	2360	-0-	-58	2318 2	42 9		N	38		132
08		2418 X	2363	-0-	-55	2313 2	50 9		N	45		177
09		2340 X	2284	-0-	-56	2238 2	46 9		N	42	172 1	47
10		2356 X	2261	-0-	-95	2222 2	39 9		N	35		82
11		2280 X	2268	-0-	-12	2218 2	50 9		N	45		127
12		2356 X	2288	-0-	-68	2241 2	47 9		N	43		170
TOTAL GAS PROD:				27,345		TOTAL CONDENSATE PROD:				498		

MISS KATIE		WELL #:		1	RRCID ->	103278	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11228 - 11304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1098	-0-	-111	1084 2	14 9		N	13		222
02		783 N	749	-0-	-34	727 2	22 9		N	20	182 1	60
03		1457 N	1261	-0-	-196	1258 2	3 9		N	3		63
04		1545 N	1545	-0-	-0-	1526 2	19 9		N	17		80
05		1338 N	1338	-0-	-0-	1327 2	11 9		N	10		90
06		1272 N	1272	-0-	-0-	1255 2	17 9		N	15		105
07		1612 N	1450	-0-	-162	1433 2	17 9		N	15		120
08		1405 N	1405	-0-	-0-	1395 2	10 9		N	9		129
09		1260 N	1090	-0-	-170	1078 2	12 9		N	11		140
10		1457 N	1374	-0-	-83	1361 2	13 9		N	12		152
11		1350 N	801	-0-	-549	793 2	8 9		N	7		159
12		1116 N	971	-0-	-145	959 2	12 9		N	11		170
TOTAL GAS PROD:				14,354		TOTAL CONDENSATE PROD:				143		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2903	2	72 9	N	65	187
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3007	2	73 9	N	66	76
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3215	2	58 9	N	53	129
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3090	2	70 9	N	64	193
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3184	2	69 9	N	63	71
06	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	3041	2	53 9	N	48	119
07	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3091	2	53 9	N	48	167
08	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3187	2	57 9	N	52	219
09	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3054	2	50 9	N	45	90
10	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3121	2	55 9	N	50	140
11	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	2998	2	59 9	N	54	194
12	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2886	2	73 9	N	66	76
TOTAL GAS PROD:		37,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		674					

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	2172	2	40 9	N	36	107
02	2320 X	1975	-0-	-345	-0-	1939	2	36 9	N	33	140
03	2480 X	2148	-0-	-332	-0-	2105	2	43 9	N	39	179
04	2280 X	2144	-0-	-136	-0-	2108	2	36 9	N	33	212
05	2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2122	2	45 9	N	41	73
06	2130 X	1975	-0-	-155	-0-	1946	2	29 9	N	26	99
07	2201 X	2114	-0-	-87	-0-	2080	2	34 9	N	31	130
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2273	2	35 9	N	32	162
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2162	2	41 9	N	37	199
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2175	2	35 9	N	32	230
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2152	2	35 9	N	32	81
12	2294 X	2274	-0-	-20	-0-	2232	2	42 9	N	38	119
TOTAL GAS PROD:		25,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		410					

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689			
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1533	3	30 9	N	27	50
02	1856 N	1633	-0-	-223	-0-	1596	3	37 9	N	34	84
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1801	3	31 9	N	28	112
04	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	986	3	17 9	N	15	127
05	1736 N	685	-0-	-1051	-0-	671	3	14 9	N	13	140
06	1770 N	405	-0-	-1365	-0-	392	3	13 9	N	12	152
07	1023 N	221	-0-	-802	-0-	218	3	3 9	N	3	155
08	682 N	8	-0-	-674	-0-	8	3		N	-0-	155
09	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	3		N	-0-	155
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1108	3	21 9	N	19	174
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2077	3	34 9	N	31	205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	205
TOTAL GAS PROD:		10,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		182					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 UNITED ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 877206
 PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
 DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2		N	-0-			95	
02	377 N	3	-0-	-374	-0-	3	2		N	-0-			95	
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			95	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			95	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	N	4	84	15	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			15	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	18	17	1	16	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	2	16	6	-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	8	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.//		923453										
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-		-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-		-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3		N	-0-		-0-
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3		N	-0-		-0-
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3		N	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG, JOHN H., INC.		948460										
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884	
01	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3165	1	55	9	N	50	249
02	3161 X	2569	-0-	-592	-0-	2526	1	43	9	N	39	104
03	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	1528	1	28	9	N	25	129
04	DLQ G-10	1962	-0-	1962	3518	1933	1	29	9	N	26	155
05	5988 X	2470	-0-	-3518	-0-	2418	1	52	9	N	47	202
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2421	1	43	9	N	39	241
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2787	1	34	9	N	31	80
08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2509	1	43	9	N	39	119
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2481	1	42	9	N	38	157
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3376	1	58	9	N	53	210
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	1	58	9	N	53	73
*12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2991	1	56	9	N	51	124
TOTAL GAS PROD:		31,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		491						

HIRE		WELL #:		1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 - 11976	
01	1519 N	571	-0-	-948	-0-	569	2	2	9	N	2	192
02	725 N	603	-0-	-122	-0-	603	2			N	-0-	192
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12	204
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5	209
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	523	2	1	9	N	1	210
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	418	2	4	9	N	4	214
07	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-	214
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-	214
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	214
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-	214
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	1			N	-0-	214
12	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-	214
TOTAL GAS PROD:		5,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460									
FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2511 X	655	-0-	-1856	-0-	644	1	11 9	N	10	117
02	2349 X	741	-0-	-1608	-0-	724	1	17 9	N	15	132
03	1085 N	829	-0-	-256	-0-	804	1	25 9	N	23	155
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2451	1	57 9	N	52	207
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2344	1	54 9	N	49	72
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2483	1	63 9	N	57	129
07	3100 N	3108	-0-	8	8	3035	1	73 9	N	66	195
08	3061 N	3053	-0-	-8	-0-	2987	1	66 9	N	60	67
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2854	1	66 9	N	60	127
10	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2956	1	68 9	N	62	189
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2805	1	64 9	N	58	55
*12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2855	1	66 9	N	60	115
TOTAL GAS PROD:		27,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		572					

KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6634 X	3417	-0-	-3217	-0-	3415	2	2 9	N	2	247
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6556	2	175 9	N	159	40
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	4946	2	112 9	N	102	142
04	3300 X	2704	-0-	-596	-0-	2668	2	36 9	N	33	175
05	7192 X	2316	-0-	-4876	-0-	2290	2	26 9	N	24	199
06	6960 X	2	-0-	-6958	-0-	2	2		N	-0-	199
07	7192 X	355	-0-	-6837	-0-	355	2		N	-0-	199
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89 9	N	81	99
09	T. A.	3132	-0-	3132	3132	3093	2	39 9	N	35	134
10	T. A.	3750	-0-	3750	6882	3705	2	45 9	N	41	175
11	T. A.	7146	-0-	7146	14028	7035	2	111 9	N	101	89
12	T. A.	4020	-0-	4020	18048	3958	2	62 9	N	56	145
TOTAL GAS PROD:		44,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		634					

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63 9	N	57	176
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1687	2	46 9	N	42	218
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21 9	N	19	237
04	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2		N	-0-	64
05	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2		N	-0-	64
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	64
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	64
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	64
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-	64
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-	64
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		18,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE												
COPESTONE OPERATING, LLC 176882												
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
PROGENIES OPERATING LLC 681161												
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SM ENERGY COMPANY 788997
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16														
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4942 - 4945			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEHMANN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4500 - 4504							
01	4743 #	1971	-0-	-2772	-0-	1700	2	271	9	N	246	349	1	21	8	84	
02	4147 #	1731	-0-	-2416	-0-	1500	2	231	9	N	210	165	1			129	
03	1730	1730	-0-	-0-	-0-	1500	2	230	9	N	209	177	1			161	
04	1501	1501	-0-	-0-	-0-	1300	2	201	9	N	183	164	1			180	
05	1333	1096	-0-	-237	-0-	1000	2	96	9	N	87	178	1			89	
06	1290	20	-0-	-1270	-0-	20	2			N	-0-					89	
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					89	
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	900	2	143	9	N	130					219	
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1300	2	265	9	N	241	328	1	5	8	127	
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1000	2	255	9	N	232	327	1			32	
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	900	2	240	9	N	218	163	1	20	8	67	
12	1333 N	560	-0-	-773	-0-	450	2	110	9	N	100					167	
TOTAL GAS PROD:		13,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,856									

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10320 - 10430					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		//CONT.//		34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
SANTA FE A		WELL #:		1	RRCID ->	241432	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10290	- 10410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.				000610										
MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861	- 12970		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2542 X	2047	-0-	-495	-0-	1875	3	172	9	N	156	186	1	155
02	2146 X	2075	-0-	-71	-0-	1915	3	160	9	N	145	184	1	116
03	2077 X	1895	-0-	-182	-0-	1761	3	134	9	N	122	175	1	63
04	2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1683	3	130	9	N	118			181
05	2232 X	1736	-0-	-496	-0-	1601	3	135	9	N	123	180	1	124
06	2160 X	1560	-0-	-600	-0-	1438	3	122	9	N	111			235
07	2232 X	1489	-0-	-743	-0-	1383	3	106	9	N	96	178	1	153
08	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1239	3	98	9	N	89	179	1	63
09	DLQ G-10	1289	-0-	1289	1289	1180	3	109	9	N	99			162
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570	2859	1469	3	101	9	N	92	170	1	84
11	2400 N	1345	-0-	-1055	1804	1235	3	110	9	N	100			184
*12	3100 N	1390	-0-	-1710	94	1277	3	113	9	N	103	175	1	112

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

AEON OPERATING, INC.				000834		CAPACITY		CNTY: LEE						
NAVASOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360	- 17899		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.				003996									
NEWMAN, JOHN		WELL #:		13	RRCID ->	106423	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	498	2	20	9	N	18		72
02	522 N	471	-0-	-51	-0-	458	2	13	9	N	12		84
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	497	2	10	9	N	9		93
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11		104
05	496 N	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-		104
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		104
07	558 N	57	-0-	-501	-0-	31	2	26	9	N	24	101 1	27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21 3	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6 6	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	4830 - 4982
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8402 - 8432
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		//CONT.//		008484									
LEIBER		WELL #:		2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 -	5470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKG OPERATING COMPANY		009566		WELL #:		1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 -	16632
CHAMPION														
01	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	134	1	4155	2	N	1	1	8	-0-
02	4118 X	3078	-0-	-1040	-0-	90	1	2988	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	91	1	3082	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4007	-0-	4007	7180	120	1	3887	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3649	-0-	3649	10829	111	1	3538	2	N	-0-			-0-
06	13688 X	2859	-0-	-10829	-0-	86	1	2773	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3374	-0-	-780	-0-	97	1	3276	2	N	1	1	8	-0-
08	4154 X	3855	-0-	-299	-0-	101	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	101	1	3687	2	N	-0-			-0-
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	105	1	3771	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	107	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	101	1	3408	2	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALL AM, INC.		013230		WELL #:		1	RRCID ->	103812	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10720 -	10900
SCHINDLER-NOVOSAD														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2014 - P&A 10/28/14														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #:		1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 9668 -	13200
LEWIS-HOYT UNIT														
01	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1541	2	81	9	N	74	1	8	140
02	1653 N	1613	-0-	-40	-0-	1535	2	78	9	N	71			211
03	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1521	2	75	9	N	68	184	1	95
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1545	2	78	9	N	71			166
05	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1584	2	65	9	N	59			225
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1457	2	55	9	N	50	192	1	80
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1693	2	68	9	N	62	2	8	140
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1676	2	70	9	N	64	2	8	202
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1641	2	69	9	N	63	190	1	74
10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1654	2	65	9	N	59	1	8	132
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1615	2	72	9	N	65	1	8	196
12	1767 N	1253	-0-	-514	-0-	1211	2	42	9	N	38	185	1	49

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	493 2	22 9	N	20		88
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	454 2	19 9	N	17	2 8	103
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	463 2	17 9	N	15		118
04	510 N	49	-0-	-461	-0-	46 2	3 9	N	3		121
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	706 2	23 9	N	21		142
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	508 2	19 9	N	17	1 8	158
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	503 2	17 9	N	15	1 8	172
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	484 2	17 9	N	15	2 8	185
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	415 2	13 9	N	12	1 8	196
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	446 2	13 9	N	12		208
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	416 2	14 9	N	13	1 8	220
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	421 2	12 9	N	11	193 1	38
TOTAL GAS PROD:		5,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		171					

ANCHOR OPERATING CO.		020596		RRCID -> 112110		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084			
BYBEE		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2016		- PLUGGED 07/12/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERS		WELL #: 1		RRCID -> 119938		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		07/20/2016		- PLUGGED 07/20/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SORENSEN		WELL #: 1		RRCID -> 120758		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105 7	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2016		- P/A 09/26/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.// 020596										
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	673 3	19 9	N	17			317
02	899 N	776	-0-	-123	-0-	754 3	22 9	N	20			337
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682 3	22 9	N	20	177 1		180
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	614 3	15 9	N	14			194
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	873 3	44 9	N	40			234
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	753 3	106 9	N	96	186 1		144
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	799 3	57 9	N	52			196
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1133 3	101 9	N	92			288
09	870 N	672	-0-	-198	-0-	663 3	9 9	N	8			296
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	974 3	39 9	N	35			331
11	960 N	672	-0-	-288	-0-	608 3	64 9	N	58	174 1		215
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	759 3	42 9	N	38			253
TOTAL GAS PROD:		9,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		490						

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.// 020596							
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10184 - 10286	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8451 - 8654	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	57		
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182 2	N	-0-	57		
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	57		
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	57		
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	57		
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2	N	-0-	57		
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	57		
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	57		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	57		
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2	N	-0-	57		
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2	N	-0-	57		
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	57		
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129		PERF. N/A	
REVELLE		WELL #: 1									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	806	1	1588	2	N	122	190	1	59
						134	9							
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	754	1	1498	2	N	106	98	1	67
						117	9							
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	806	1	1838	2	N	138			205
						152	9							
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	780	1	1756	2	N	122	187	1	140
						134	9							
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	728	1	1998	2	N	104	177	1	67
						114	9							
06	2250 N	1540	-0-	-710	-0-	208	1	1263	2	N	63			130
						69	9							
07	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	390	1	1426	2	N	81	164	1	47
						89	9							
08	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	234	1	796	2	N	58			105
						64	9							
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	650	1	1933	2	N	132	185	1	52
						145	9							
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	754	1	1553	2	N	95			147
						105	9							
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	57			204
12	2325 N	488	-0-	-1837	-0-	460	2	28	9	N	25			229
TOTAL GAS PROD:		23,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,103						

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15			117
02	580 N	11	-0-	-569	-0-	11	2			N	-0-			117
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			117
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18			135
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5			140
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5			145
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			145
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			145
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			145
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			145
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	227	2			N	-0-			145
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		3,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10057 - 10201

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
SANTA FE "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234137		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH 10149		PERF.10009 - 11422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCL OPERATING, LLC		040199		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MANCUSO UNIT #1		WELL #: 1H		RRCID -> 154901		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 15758					
								PERF.13550 - 15758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCUSO UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	444	-0-	444	444	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	570	-0-	570	1014	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	1105	-0-	1105	2119	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1074	-0-	1074	3193	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	880	-0-	880	4073	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	296	-0-	296	4369	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	979	-0-	979	5348	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1052	-0-	1052	6400	3			N	-0-			-0-
09	7395 X	995	-0-	-6400	-0-	3			N	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
BHEC CORPORATION				040794											
JODY				WELL #: 2	RRCID -> 149086	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14146	PERF.11432	- 13475						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARMADILLO				WELL #: 1	RRCID -> 226474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 8360	- 8594					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				WELL #: 1H	RRCID -> 153613	COMPL. DATE 01/21/1995	TOTAL DEPTH 14642	PERF.12520	- 14642						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				33
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				33
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				33
04	810 N	138	-0-	-672	-0-	138	2			N	-0-				33
05	558 N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-				33
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				33
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		1,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
BASS PETROLEUM, INC			054836										
CHMELAR, EUGENE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 146080	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 8631	-	8840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BBX OPERATING, L.L.C.		058908											
HICKS			WELL #: 1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230	PERF.10349	-	14230				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			106
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			106
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			106
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			106
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			106
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3		N	-0-			106
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			106
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT		27	-0-	27	-0-	2 3	25 9	N	23			129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			137
TOTAL GAS PROD:			469	TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

BIG CREEK PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10026 - 14163			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908											
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	442	3	24	9	N	22			146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			146
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			146
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	231	3	36	9	N	33			179
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10			189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			202
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			202
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			204
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5			209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			217
TOTAL GAS PROD:		1,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

BRG LONE STAR LTD.				090870											
JOLLY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930					
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-			121
02	1682	N	1596	-0-	-86	-0-	1596	2			N	-0-			121
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-			121
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-			121
05	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			N	-0-			121
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1494	2			N	-0-			121
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-			121
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-			121
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-			121
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-			121
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-			121
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		18,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088											
LUCILLE MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A					
01	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1003	3	15	9	N	14			214
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	3	23	9	N	21			235
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	716	3	15	9	N	14	185	1	64
04	990	N	60	-0-	-930	-0-	60	3			N	-0-			64
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2181	3	20	9	N	18			82
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1416	3	25	9	N	23			105
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9			114
08	2201	N	390	-0-	-1811	-0-	386	3	4	9	N	4			118
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1458	3	33	9	N	30			148
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1154	3	22	9	N	20			168
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	N	9			177
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1429	3	30	9	N	27			204
TOTAL GAS PROD:		12,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		103088								
ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.10979	- 12844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	3024	-0-	-1502	-0-	3024	3					284
02	4234 X	2735	-0-	-1499	-0-	2711	3	24	9	N	22	117
03	4526 X	2990	-0-	-1536	-0-	2989	3	1	9	N	1	118
04	4380 X	2861	-0-	-1519	-0-	2861	3					118
05	3658 X	2964	-0-	-694	-0-	2960	3	4	9	N	4	122
06	2940 X	2850	-0-	-90	-0-	2844	3	6	9	N	5	127
07	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3					127
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4070	3	249	9	N	226	166
09	3000 N	4612	-0-	1612	1612	4357	3	255	9	N	232	210
10	3100 N	5173	-0-	2073	3685	4952	3	221	9	N	201	222
11	7190 X	3505	-0-	-3685	-0-	3430	3	75	9	N	68	100
12	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2830	3					100
TOTAL GAS PROD:		40,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		759				

ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 7342	- 10535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3					73
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3					73
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3					73
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3					73
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3					73
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3					73
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3					73
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3					73
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3					73
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3					73
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3					73
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3					73
TOTAL GAS PROD:		7,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823	- 17065
DOROTHY UNIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1632	2	1	9	N	1	126		
02	1740 N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2					126		
03	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2					126		
04	1590 N	1016	-0-	-574	-0-	1016	2					126		
05	1581 N	903	-0-	-678	-0-	903	2					126		
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2					126		
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2					126		
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2					126		
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2	126		
10	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974	2					126		
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2					126		
12	1612 N	1241	-0-	-371	-0-	1241	2					126		
TOTAL GAS PROD:		15,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
STIERNBERG - TOW		WELL #:		1H	RRCID -> 164989	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 15635	PERF.13681	- 15635							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 166538	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16366	PERF.13863	- 16366							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		WELL #:		1	RRCID -> 155934	COMPL. DATE 09/29/1991	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8507	- 10930							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHISOS, LTD.		149421														
APPELT "E"		WELL #: 5H		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS PRODUCTION COMPANY		154090		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587								
GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1														
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3215	2	63	9	N	57					231
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2878	2	52	9	N	47	190	1			88
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3249	2	53	9	N	48					136
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	N	52					188
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3175	2	43	9	N	39					227
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3339	2	41	9	N	37	185	1			79
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3518	2	51	9	N	46					125
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3423	2	44	9	N	40					165
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3184	2	35	9	N	32					197
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3278	2	55	9	N	50					247
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3405	2	54	9	N	49	187	1			109
*12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3413	2	57	9	N	52					161

TOTAL GAS PROD: 39,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

HART, GUSSIE R.		WELL #: 1		RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393								
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	5					64
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					64
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	4					68
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	9	5	1	N	9					77
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	9	5	1	N	-0-					77
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	5	1	188	2	N	5					82
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	6	9	5	1	N	2					84
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	2	9	5	1	N	7					91
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	8	9	5	1	N	-0-					91
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	N	4					95
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	4	9	5	1	N	-0-					95
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	54	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		25
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339															
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	643	2	18	9	N	16		132	
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	770	2	53	9	N	48		180	
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11		191	
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	34	9	N	31		222	
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4		226	
06	3000	N	5015	-0-	2015	2015	4899	2	116	9	N	105	186	1	145
07	3100	N	2160	-0-	-940	-940	2086	2	74	9	N	67			212
08	3060	N	1985	-0-	-1075	-1075	1889	2	96	9	N	87			299
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	N	35	179	1	155
10	1116	X	353	-0-	-763	-0-	353	2			N	-0-			155
*11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	2	22	9	N	20	3	8	172
12	1116	X	NO	RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO	RPT		172
TOTAL GAS PROD:											16,903	TOTAL CONDENSATE PROD:		424	

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524															
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	N	4			126
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2			128
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	N	2			130
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2			132
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2	14	7	120
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			120
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			120
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			120
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			120
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			120
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			120
12	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		120
TOTAL GAS PROD:											16,345	TOTAL CONDENSATE PROD:		12	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			46
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			46
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			46
04		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2		N	-0-			46
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			46
06		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		N	-0-			46
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			46
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			46
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			46
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			46
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			46
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:				313		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1259	2	84	9	N	76		259
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23	188 1	94
03		434 N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-		94
04		1290 N	502	-0-	-788	-0-	502	2			N	-0-		94
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		94
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		94
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		94
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		94
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		94
10		496 N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-		94
11		270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-		94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:				4,649		TOTAL CONDENSATE PROD:				99				

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
01		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1606	2	11	9	N	10		216
02		1682 N	1389	-0-	-293	-0-	1389	2			N	-0-		216
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2195	2	53	9	N	48	182 1	82
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2452	2	13	9	N	12		94
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2127	2	20	9	N	18		112
06		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1609	2	11	9	N	10		122
07		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10		132
08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	2	19	9	N	17		149
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-		149
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	N	2		151
11		1740 N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			N	-0-		151
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:				20,617		TOTAL CONDENSATE PROD:				127				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																	
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2210	2	161	9	N	146					367
02		1189 X	762	-0-	-427	-0-	677	2	85	9	N	77	177	1			267
03		1953 X	174	-0-	-1779	-0-	29	2	145	9	N	132	180	1			219
04		2280 X	168	-0-	-2112	-0-	58	2	110	9	N	100					319
05		2356 X	160	-0-	-2196	-0-	60	2	100	9	N	91	184	1			226
06		2280 X	148	-0-	-2132	-0-	41	2	107	9	N	97					323
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	72	186	1			209
08		186 X	101	-0-	-85	-0-	46	2	55	9	N	50					259
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	152	2	61	9	N	55	1	8			313
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87					400
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	358	2	73	9	N	66					466
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					466
TOTAL GAS PROD:			5,913											TOTAL CONDENSATE PROD:			973

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915																	
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	953	2	24	9	N	22	194	1			67
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12					79
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16					95
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	745	2	19	9	N	17					112
05		651 N	372	-0-	-279	-0-	364	2	8	9	N	7	17	7			102
06		630 N	134	-0-	-496	-0-	134	2			N	-0-					102
07		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					102
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					102
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					102
10		496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					102
11		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
TOTAL GAS PROD:			4,135											TOTAL CONDENSATE PROD:			74

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950																	
01		7068 X	5342	-0-	-1726	-0-	360	1	4972	2	N	9					178
							10	9									
02		6612 X	3912	-0-	-2700	-0-	337	1	3563	2	N	11					189
							12	9									
03	DLQ	G-10	6329	-0-	6329	6329	6329	2			N	-0-					189
04		10790 X	4461	-0-	-6329	-0-	4454	2	7	9	N	6					195
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4010	2	11	9	N	10					205
06		5160 X	2554	-0-	-2606	-0-	2548	2	6	9	N	5					210
07		4185 X	3129	-0-	-1056	-0-	3129	2			N	-0-					210
08		4588 X	1531	-0-	-3057	-0-	1531	2			N	-0-					210
09	DLQ	G-10	6762	-0-	6762	6762	6749	2	13	9	N	12					222
10	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	11223	4448	2	13	9	N	12	172	1	2	8	60
11	DLQ	G-10	6116	-0-	6116	17339	6114	2	2	9	N	2	2	8			60
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17339					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:			48,618											TOTAL CONDENSATE PROD:			67

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2243 2	29 9	N	26		142
02		2523 X	1418	-0-	-1105	-0-	1418 2		N	-0-		142
03		2511 X	1364	-0-	-1147	-0-	1364 2		N	-0-		142
04		1860 N	1291	-0-	-569	-0-	1291 2		N	-0-		142
05		1519 N	876	-0-	-643	-0-	876 2		N	-0-	142 7	-0-
06		1320 N	1121	-0-	-199	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3246	-0-	146	146	3246 2		N	-0-		-0-
08		549 N	403	-0-	-146	-0-	403 2		N	-0-		-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	638 2	84 9	N	76		76
10		1922 X	1200	-0-	-722	-0-	1051 2	149 9	N	135		211
*11		1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1690 2	106 9	N	96	184 1	123
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:			15,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			333			

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
01		713 N	406	-0-	-307	-0-	20 1	380 2	N	5		58
02		406 N	385	-0-	-21	-0-	385 2		N	-0-		58
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		58
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		58
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	507 2	19 9	N	17		75
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	491 2	28 9	N	25		100
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	268 2	13 9	N	12		112
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 2	6 9	N	5		117
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		117
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2		N	-0-		117
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	463 2	14 9	N	13		130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:			4,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			77			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-		901	2	2	9	N	2			100
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1105	2	1	9	N	1			101
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1121	2	4	9	N	4			105
04		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		1140	2	3	9	N	3			108
05		1178 X	1157	-0-	-21	-0-		1157	2			N	-0-	108	7	-0-
06		1140 X	492	-0-	-648	-0-		492	2			N	-0-			-0-
07		1178 X	125	-0-	-1053	-0-		125	2			N	-0-			-0-
08		1178 X	645	-0-	-533	-0-		645	2			N	-0-			-0-
09		1140 X	262	-0-	-878	-0-		262	2			N	-0-			-0-
10		1147 X	393	-0-	-754	-0-		393	2			N	-0-			-0-
*11		630 X	593	-0-	-37	-0-		593	2			N	-0-			-0-
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981																
01		1984 N	1408	-0-	-576	-0-		1408	2			N	-0-			-0-
02		1653 N	1255	-0-	-398	-0-		1255	2			N	-0-			-0-
03		1519 N	1382	-0-	-137	-0-		1382	2			N	-0-			-0-
04		1350 N	1227	-0-	-123	-0-		1227	2			N	-0-			-0-
05		1333 N	877	-0-	-456	-0-		877	2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1056	-0-	-294	-0-		1056	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1034	-0-	-237	-0-		1034	2			N	-0-			-0-
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2			N	-0-			-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-			-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2			N	-0-			-0-
*11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2139 N	1983	-0-	-156	-0-		1983	2	N	-0-	-0-
02		1943 N	1817	-0-	-126	-0-		1817	2	N	-0-	-0-
03		2046 N	1929	-0-	-117	-0-		1929	2	N	-0-	-0-
04		1920 X	1712	-0-	-208	-0-		1712	2	N	-0-	-0-
05		1953 X	1524	-0-	-429	-0-		1524	2	N	-0-	-0-
06		1920 X	1092	-0-	-828	-0-		1092	2	N	-0-	-0-
07		1953 X	1626	-0-	-327	-0-		1626	2	N	-0-	-0-
08		1922 X	1512	-0-	-410	-0-		1512	2	N	-0-	-0-
09		1710 X	379	-0-	-1331	-0-		379	2	N	-0-	-0-
10		1519 X	849	-0-	-670	-0-		849	2	N	-0-	-0-
11		1560 X	1465	-0-	-95	-0-		1465	2	N	-0-	-0-
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800												
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2	N	-0-	96
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2	N	-0-	96
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2	N	-0-	96
04		90 N	85	-0-	-5	-0-		85	2	N	-0-	96
05		93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2	N	-0-	-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-		53	2	N	-0-	-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-	-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2	N	-0-	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880												
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2	N	-0-	-0-
02		2059 N	810	-0-	-1249	-0-		810	2	N	-0-	-0-
03		1705 N	795	-0-	-910	-0-		795	2	N	-0-	-0-
04		840 N	742	-0-	-98	-0-		742	2	N	-0-	-0-
05		868 N	733	-0-	-135	-0-		733	2	N	-0-	-0-
06		780 N	240	-0-	-540	-0-		240	2	N	-0-	-0-
07		775 N	295	-0-	-480	-0-		295	2	N	-0-	-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-	-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2	N	-0-	-0-
11		180 N	92	-0-	-88	-0-		92	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																	
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261										COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006		PERF.11955 - 16006			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		194	1	3692	2	N	61			374	
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		67	9			N				47	
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		3731	2	237	9	N	215	542	1	85	
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		4261	2	42	9	N	38			122	
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		3989	2	41	9	N	37			169	
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		4035	2	52	9	N	47			190	
07		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		3746	2	23	9	N	21			279	
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3811	2	98	9	N	89			305	
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-		3159	2	29	9	N	26			457	
10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3831	2	168	9	N	153	1	8	188	
11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		3637	2	52	9	N	47	315	1	188	
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-		2856	2			N	-0-			188	
TOTAL GAS PROD:												41,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		734	

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450										COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895		PERF.11908 - 15895			
01		1364 N	1261	-0-	-103	-0-		63	1	1198	2	N	-0-			53	
02		1189 N	1116	-0-	-73	-0-		1116	2			N	-0-			53	
03		1488 N	1167	-0-	-321	-0-		1167	2			N	-0-			53	
04		1230 N	1158	-0-	-72	-0-		1158	2			N	-0-			53	
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2			N	-0-			53	
06		1140 N	951	-0-	-189	-0-		951	2			N	-0-			53	
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2			N	-0-			53	
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2			N	-0-			53	
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	2			N	-0-			53	
10		1240 N	1040	-0-	-200	-0-		1040	2			N	-0-			53	
11		1080 N	958	-0-	-122	-0-		958	2			N	-0-			53	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53	
TOTAL GAS PROD:												12,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676										COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146		PERF.12002 - 16146			
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-		133	2	8	9	N	7			117	
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-		292	2	4	9	N	4			121	
03		248 N	104	-0-	-144	-0-		104	2			N	-0-	1	7	120	
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-		3370	2			N	-0-			120	
05		398 X	398	-0-	-0-	-0-		398	2			N	-0-			120	
06		300 X	263	-0-	-37	-0-		263	2			N	-0-			120	
07		310 X	171	-0-	-139	-0-		171	2			N	-0-			120	
08		293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-			120	
09		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2			N	-0-			120	
10		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2			N	-0-			120	
*11		977 X	977	-0-	-0-	-0-		977	2			N	-0-			120	
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			120	
TOTAL GAS PROD:												8,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		11	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	21 1	404 2	N	-0-		137
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2		N	-0-		137
03		558 N	401	-0-	-157	-0-	401 2		N	-0-		137
04		420 N	227	-0-	-193	-0-	227 2		N	-0-		137
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		137
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		137
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		137
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		137
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		137
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		137
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:			3,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390												
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-		-0-
02	4060	X	1850	-0-	-2210	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	1972	1972 2		N	-0-		-0-
04	3818	X	1846	-0-	-1972	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
06	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
07	1984	X	1753	-0-	-231	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
08	1984	X	1453	-0-	-531	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	1641	1641 2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1488	-0-	1488	3129	1488 2		N	-0-		-0-
*11	DLQ	G-10	1512	-0-	1512	4641	1512 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4641			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1333 X	371	-0-	-962	-0-	371 2			N	-0-	-0-
02		986 X	532	-0-	-454	-0-	532 2			N	-0-	-0-
03		3100 N	5958	-0-	2858	2858	5958 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2844	-0-	-156	2702	2844 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	947	-0-	-2153	549	947 2			N	-0-	-0-
06		1650 X	378	-0-	-1272	-0-	378 2			N	-0-	-0-
07		1705 X	374	-0-	-1331	-0-	374 2			N	-0-	-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-
09		1650 X	403	-0-	-1247	-0-	403 2			N	-0-	-0-
10		961 X	462	-0-	-499	-0-	462 2			N	-0-	-0-
*11		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365												
01		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	80
02		1740 X	1063	-0-	-677	-0-	1063 2			N	-0-	80
03		1860 X	571	-0-	-1289	-0-	571 2			N	-0-	80
04		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2100 2	61 9		N	55	135
05		1612 X	414	-0-	-1198	-0-	414 2			N	-0-	135
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3828 2	94 9		N	85	220
07		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1305 2	207 9		N	188	220
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-	220
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	220
10		1860 X	504	-0-	-1356	-0-	504 2			N	-0-	220
11		1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1780 2			N	-0-	220
12		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	220
TOTAL GAS PROD:			15,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			328					

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785												
01		6448 X	4352	-0-	-2096	-0-	348 1	4004 2		N	-0-	-0-
02		6032 X	5308	-0-	-724	-0-	326 1	4982 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5457	-0-	5457	5457	348 1	5109 2		N	-0-	-0-
04		12692 X	7235	-0-	-5457	-0-	337 1	6898 2		N	-0-	-0-
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2			N	-0-	-0-
06		5490 X	4540	-0-	-950	-0-	4540 2			N	-0-	-0-
07		7471 X	5503	-0-	-1968	-0-	5503 2			N	-0-	-0-
08		7471 X	5374	-0-	-2097	-0-	5373 2	1 9		N	1	1 8
09	DLQ	G-10	5340	-0-	5340	5340	5340 2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	7454	2114 2			N	-0-	-0-
*11	DLQ	G-10	4519	-0-	4519	11973	4519 2			N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11973				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,002	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		434 N	278	-0-	-156	-0-		13 1	265 2	N	-0-	95
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2		N	-0-	95
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 2		N	-0-	95
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-	95
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-	95
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-	95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-	95
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-	95
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-	95
11		420 N	387	-0-	-33	-0-		387 2		N	-0-	95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	95
TOTAL GAS PROD:			3,145				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839												
01		3627 X	2915	-0-	-712	-0-		360 1	2555 2	N	-0-	-0-
02		3393 X	2382	-0-	-1011	-0-		337 1	2045 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	2024		2024 2		N	-0-	-0-
04		3665 X	1641	-0-	-2024	-0-		1641 2		N	-0-	-0-
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-		1632 2		N	-0-	-0-
06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		4782 2		N	-0-	-0-
07		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-		5920 2		N	-0-	-0-
08		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		5201 2	1 9	N	1	-0-
09	DLQ	G-10	4953	-0-	4953	4953		4953 2		N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	4051	-0-	4051	9004		4051 2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	13085		4081 2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13085				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859												
01		3069 X	1083	-0-	-1986	-0-		348 1	735 2	N	-0-	-0-
02		2871 X	936	-0-	-1935	-0-		326 1	610 2	N	-0-	-0-
03		3069 X	2353	-0-	-716	-0-		2353 2		N	-0-	-0-
04		2610 X	1548	-0-	-1062	-0-		1548 2		N	-0-	-0-
05		1674 X	1214	-0-	-460	-0-		1214 2		N	-0-	-0-
06		1620 X	622	-0-	-998	-0-		622 2		N	-0-	-0-
07		1612 N	811	-0-	-801	-0-		811 2		N	-0-	-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-	-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-	-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 2		N	-0-	-0-
11		750 N	673	-0-	-77	-0-		673 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835											
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
03	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
05	1364 N	806	-0-	-558	-0-	806 2		N	-0-		-0-
06	1260 N	227	-0-	-1033	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07	1395 N	676	-0-	-719	-0-	676 2		N	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-
11	870 N	583	-0-	-287	-0-	583 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450											
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2015	-0-	2015	2015	2015 2		N	-0-		-0-
04	3278 X	1263	-0-	-2015	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
05	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
06	3600 X	638	-0-	-2962	-0-	638 2		N	-0-		-0-
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5065 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	DLQ G-10	3740	-0-	3740	3740	3740 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3316	-0-	3316	7056	3316 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2747	-0-	2747	9803	2747 2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9803			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931											
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	1922	-0-	-3038	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
02	4002 X	2609	-0-	-1393	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	3638	348	1	3290	2	N	-0-			-0-
04	6346 X	2708	-0-	-3638	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
06	6796 X	1857	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-			-0-
07	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
08	3627 X	1872	-0-	-1755	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8084	-0-	8084	8468	8084	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4754	-0-	4754	13222	4754	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13222					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,252				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

01	6355 X	472	-0-	-5883	-0-	360	1	112	2	N	-0-			-0-
02	5945 X	481	-0-	-5464	-0-	337	1	144	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-			-0-
04	301 X	174	-0-	-127	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	510 X	195	-0-	-315	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
08	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4608	-0-	4608	4608	4608	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7106	-0-	7106	11714	7106	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6896	-0-	6896	18610	6895	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18610					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,658				TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

01	3596 X	2997	-0-	-599	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
02	3364 X	2256	-0-	-1108	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3181	-0-	3181	3181	3181	2			N	-0-			-0-
04	6407 X	3226	-0-	-3181	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	1473	-0-	-1617	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	165	-0-	-3183	-0-	165	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	570	-0-	570	2502	570	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2256	-0-	2256	4758	2256	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4758					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,799				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	87 1	1654 2	N	-0-		23
02		1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516 2		N	-0-		23
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758 2	4 9	N	-4		27
04		1680 N	1149	-0-	-531	-0-	1149 2		N	-0-		27
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1412 2	36 9	N	33		60
06		1710 N	728	-0-	-982	-0-	705 2	23 9	N	21		81
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1290 2	6 9	N	5		86
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		86
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1148 2	105 9	N	95		181
10		1302 N	917	-0-	-385	-0-	917 2		N	-0-		181
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1145 2	21 9	N	19		200
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:		14,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640												
01		2139 X	1726	-0-	-413	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
02		2030 X	1809	-0-	-221	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
04		3933 X	1989	-0-	-1944	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
05		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
06		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		-0-
07		2046 X	1699	-0-	-347	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
08		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	-0-	2073 2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	-0-	6164 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6164		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550												
01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	360 1	3517 2	N	-0-		-0-
02		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	337 1	2797 2	N	-0-		-0-
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	348 1	2865 2	N	-0-		-0-
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-		-0-
05		2604 X	2563	-0-	-41	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	2616	-0-	-1134	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	2762	-0-	-1051	-0-	2762 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	2675	-0-	-1138	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2931	-0-	2931	-0-	2931 2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	-0-	5207 2		N	-0-		-0-
*11	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	-0-	7764 2		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7764		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	348	1	1578	2	N	16		113
02		1334 N	330	-0-	-1004	-0-	18	9			N	4		117
03		2387 N	1063	-0-	-1324	-0-	326	1	4	9	N	8		125
04		1890 X	376	-0-	-1514	-0-	348	1	706	2	N	8		129
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	9	9			N	4		140
06		1890 X	39	-0-	-1851	-0-	372	2	4	9	N	11		140
07		1054 X	15	-0-	-1039	-0-	39	2			N	-0-		100
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	15	2			N	-0-	40 7	100
09		390 X	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-		100
10		50 X	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-		100
11		58 X	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-		100
12		15 X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		3,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
01		310 N	196	-0-	-114	-0-	12	1	184	2	N	-0-		40
02		319 N	110	-0-	-209	-0-	110	2			N	-0-		40
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		40
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		40
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		40
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		40
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		40
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		40
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		40
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-		40
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		1,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-		-0-
02		406 N	401	-0-	-5	-0-	401	2			N	-0-		-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-		-0-
04		390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-		-0-
05		434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-		-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-		-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		-0-
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2			N	-0-			-0-
02		87 N	85	-0-	-2	-0-		85	2			N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2			N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-		53	2			N	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-		62	2			N	-0-			-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-			-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119																
01		2139 X	1566	-0-	-573	-0-		1566	2			N	-0-			-0-
02		2001 X	1954	-0-	-47	-0-		1954	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1321		1321	2			N	-0-			-0-
04		3204 X	1883	-0-	-1321	-0-		1883	2			N	-0-			-0-
05		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2			N	-0-			-0-
06		2010 X	1014	-0-	-996	-0-		1014	2			N	-0-			-0-
07		2077 X	1914	-0-	-163	-0-		1914	2			N	-0-			-0-
08		1953 X	1749	-0-	-204	-0-		1749	2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	1537		1537	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	3670		2133	2			N	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	5146		1476	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5146						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410																
01		1922 N	1811	-0-	-111	-0-		1811	2			N	-0-			-0-
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	2			N	-0-			-0-
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2			N	-0-			-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2			N	-0-			-0-
05		1984 N	1865	-0-	-119	-0-		1865	2			N	-0-			-0-
06		1920 N	1797	-0-	-123	-0-		1797	2			N	-0-			-0-
07		1829 N	1705	-0-	-124	-0-		1705	2			N	-0-			-0-
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	2			N	-0-			-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	2			N	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2			N	-0-			-0-
*11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-		-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-		-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			N	-0-		-0-
04	1530 N	847	-0-	-683	-0-	847 2			N	-0-		-0-
05	992 N	791	-0-	-201	-0-	791 2			N	-0-		-0-
06	1140 N	823	-0-	-317	-0-	779 2	44 9		N	40		40
07	868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2			N	-0-		40
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-		40
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		40
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-		40
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-		40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		11,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		-0-
02	667 N	554	-0-	-113	-0-	554 2			N	-0-		-0-
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2			N	-0-		-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2			N	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-		-0-
07	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2			N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-		-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	57	-0-	-749	-0-	57 2			N	-0-		-0-
02	348 N	31	-0-	-317	-0-	31 2			N	-0-		-0-
03	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 2			N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-		-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-		-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-		-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-		-0-
11	1500 N	1285	-0-	-215	-0-	1285 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835							
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID -> 189946	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11268	- 15927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID -> 192839	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256	- 19166	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2	N	-0-			-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 196717	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 14439	PERF.13292	- 19215		
01	5456 X	4842	-0-	-614	-0-	348 1	4494 2	N	-0-		-0-
02	5104 X	2729	-0-	-2375	-0-	326 1	2403 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	348 1	2710 2	N	-0-		-0-
04	3058 X	-0-	-0-	-3058	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	4680 X	1506	-0-	-3174	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2927 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	9399	-0-	9399	9393	9397 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	DLQ G-10	5022	-0-	5022	14955	5021 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14955			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2046 X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2			N	-0-				-0-
02	1914 X	1572	-0-	-342	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-				-0-
04	2459 X	773	-0-	-1686	-0-	773	2			N	-0-				-0-
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
07	1674 X	1016	-0-	-658	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1334	-0-	1334	1334	1334	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	2542	1208	2			N	-0-				-0-
*11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3595	1053	2			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3595					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300															
01	6572 X	6334	-0-	-238	-0-	348	1	5986	2	N	-0-				-0-
02	6148 X	5868	-0-	-280	-0-	326	1	5542	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	6241	-0-	6241	6241	348	1	5893	2	N	-0-				-0-
04	12254 X	6013	-0-	-6241	-0-	337	1	5676	2	N	-0-				-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-				-0-
06	6120 X	5166	-0-	-954	-0-	5166	2			N	-0-				-0-
07	6262 X	4669	-0-	-1593	-0-	4669	2			N	-0-				-0-
08	6231 X	6156	-0-	-75	-0-	6155	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	DLQ G-10	5542	-0-	5542	5542	5542	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	5103	-0-	5103	10645	5102	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	DLQ G-10	4756	-0-	4756	15401	4756	2			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15401					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		60,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400															
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-				-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-				-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-				-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-				-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	543	-0-	-897	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940													
01	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	360	1	682	2	N	-0-		-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	337	1	822	2	N	-0-		-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	879	-0-	-141	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	283	-0-	-917	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	1240 X	410	-0-	-830	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
09	1200 X	844	-0-	-356	-0-	844	2		N	-0-			-0-
10	1240 X	551	-0-	-689	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345													
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02	841 N	804	-0-	-37	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	780 X	771	-0-	-9	-0-	771	2		N	-0-			-0-
05	868 X	726	-0-	-142	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06	840 X	577	-0-	-263	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07	868 X	813	-0-	-55	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08	868 X	691	-0-	-177	-0-	691	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	744	-0-	744	918	744	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	987	69	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	987				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		360	1	34	2	N	1		81	
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-		1	9							
03		465 N	348	-0-	-117	-0-		337	1	2	9	N	2		83	
04		390 N	350	-0-	-40	-0-		348	1			N	-0-		83	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		337	1	13	9	N	12		95	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-	95 7	-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		-0-	
08		341 N	59	-0-	-282	-0-		59	2			N	-0-		-0-	
09		330 N	17	-0-	-313	-0-		17	2			N	-0-		-0-	
10		341 N	40	-0-	-301	-0-		40	2			N	-0-		-0-	
*11		60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,587											TOTAL CONDENSATE PROD:		15

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												CNTY: LEE				
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400																
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-		641	2	8	9	N	7		96	
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2			N	-0-		96	
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	2			N	-0-		96	
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2			N	-0-		96	
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-		96	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-		96	
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2			N	-0-		96	
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-		96	
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	2			N	-0-		96	
10		310 N	194	-0-	-116	-0-		194	2			N	-0-		96	
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-		417	2	4	9	N	4		100	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-		100	
TOTAL GAS PROD:			6,086											TOTAL CONDENSATE PROD:		11

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												CNTY: LEE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9179 - 9200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - TR#134805, WRO FILED TO CORRECT DATA REPORTED ON TR#109192;															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956															
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482															
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	593	2	52	9	N	47				79
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1252	2	47	9	N	43				122
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9				131
04	630 N	35	-0-	-0-	-595	25	2	10	9	N	9				140
05	1395 N	-0-	-0-	-0-	-1395					N	-0-				140
06	330 N	133	-0-	-0-	-197	133	2			N	-0-				140
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				140
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				140
09	120 N	3	-0-	-0-	-117	3	2			N	-0-				140
10	155 N	6	-0-	-0-	-149	6	2			N	-0-				140
11	60 N	9	-0-	-0-	-51	9	2			N	-0-				140
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-				140

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482												
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		119
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		119
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		119
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-		119
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		119
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		119
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		119
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		119
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		119
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-		119
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-		119
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:		812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A												
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003				

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081												
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	650	2	15	9	N	14	138
02	783 N	681	-0-	-102	-0-	668	2	13	9	N	12	150
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6	156
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	N	13	169
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5	174
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4	178
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	756	2	1	9	N	1	179
08	837 N	605	-0-	-232	-0-	595	2	10	9	N	9	188
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	741	2	3	9	N	3	191
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7	198
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	N	6	204
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
TOTAL GAS PROD:		8,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4324 X	4324	-0-	-0-	220 1	4030 2	N	67			140		
						74 9								
02		3816 X	3816	-0-	-0-	206 1	3549 2	N	55			195		
						61 9								
03	DLQ	G-10	4227	-0-	4227	220 1	3945 2	N	56			251		
						62 9								
04		8229 X	4002	-0-	-4227	213 1	3725 2	N	58	194 1		115		
						64 9								
05		3899 X	3899	-0-	-0-	220 1	3623 2	N	51			166		
						56 9								
06		4227 X	4227	-0-	-0-	213 1	3955 2	N	54			220		
						59 9								
07		4312 X	4312	-0-	-0-	220 1	4045 2	N	43	188 1		75		
						47 9								
08		4216 X	4150	-0-	-66	4097 2	53 9	N	48			123		
09		4230 X	3830	-0-	-400	3789 2	41 9	N	37			160		
10		4371 X	3430	-0-	-941	3430 2		N	-0-			160		
11		4230 X	3450	-0-	-780	3393 2	57 9	N	52			212		
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309			N	NO RPT			212		
TOTAL GAS PROD:			43,667		TOTAL CONDENSATE PROD:			521						

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
01		2945 X	2692	-0-	-253	2436 2	256 9	N	233	384 1		89		
02		2577 X	2577	-0-	-0-	2414 2	163 9	N	148			237		
03	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	1975 2	136 9	N	124	191 1		170		
04		4714 X	2603	-0-	-2111	2404 2	199 9	N	181	185 1		166		
05		2114 X	2114	-0-	-0-	1967 2	147 9	N	134	184 1		116		
06		2670 X	2205	-0-	-465	1950 2	255 9	N	232	187 1		161		
07		2759 X	2344	-0-	-415	2217 2	127 9	N	115	193 1		83		
08		2697 X	2446	-0-	-251	2229 2	217 9	N	197	188 1		92		
09		2610 X	2301	-0-	-309	2173 2	128 9	N	116			208		
10		2356 X	2035	-0-	-321	1900 2	135 9	N	123	188 1		143		
11		2280 X	2093	-0-	-187	1938 2	155 9	N	141	182 1		102		
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449			N	NO RPT			102		
TOTAL GAS PROD:			25,521		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,744						

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HARRELL, M. B.		WELL #: 3		RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	220 1	1352 2	N	16		275
						18 9					
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	206 1	1194 2	N	24		299
						26 9					
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	220 1	1582 2	N	19		318
						21 9					
04	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	213 1	928 2	N	5	186 1	137
						6 9					
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	220 1	1765 2	N	31		168
						34 9					
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	213 1	1388 2	N	23		191
						25 9					
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	220 1	1458 2	N	-0-		191
08	2015 N	981	-0-	-1034	-0-	279 1	670 2	N	29		220
						32 9					
09	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	270 1	1284 2	N	23		243
						25 9					
10	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	279 1	1216 2	N	14		257
						15 9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		257
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		257
TOTAL GAS PROD:		15,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		184					

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FISCHER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 094283		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119	2	66	9	N	60	187	1		53
02	3886 X	3733	-0-	-153	-0-	3654	2	79	9	N	72				125
03	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3565	2	35	9	N	32				157
04	6864 X	3264	-0-	-3600	-0-	3176	2	88	9	N	80				237
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4699	2	54	9	N	49	193	1		93
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	54				147
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4035	2	59	9	N	54				201
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	53	186	1		68
09	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10310	2	54	9	N	49				117
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5276	2	56	9	N	51				168
*11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5000	2	59	9	N	54				222
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT				222
TOTAL GAS PROD:		44,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		608									

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
STRANGER, T. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	103617	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	8225 -	11096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4345	-0-	-677	-0-	4266	2	79	9	N	72	191	1	148
02	3973 X	3239	-0-	-734	-0-	3153	2	86	9	N	78			226
03	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873	220	1	3555	2	N	89	194	1	121
						98	9							
04	7285 X	3412	-0-	-3873	-0-	213	1	3152	2	N	43			164
						47	9							
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	220	1	2642	2	N	57			221
						63	9							
06	4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	213	1	2624	2	N	23	189	1	55
						25	9							
07	3875 X	2687	-0-	-1188	-0-	220	1	2443	2	N	22			77
						24	9							
08	3875 X	2440	-0-	-1435	-0-	279	1	2130	2	N	28			105
						31	9							
09	3420 X	2314	-0-	-1106	-0-	270	1	2016	2	N	25			130
						28	9							
10	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	279	1	2068	2	N	32			162
						35	9							
11	2850 X	2362	-0-	-488	-0-	270	1	2048	2	N	40			202
						44	9							
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		32,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		509								

JANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	105504	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8956 -	9147	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2099	2	45	9	N	41			165
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	2	37	9	N	34			199
03	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1607	2	37	9	N	34			233
04	2070 X	1797	-0-	-273	-0-	1765	2	32	9	N	29	190	1	72
05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	1963	2	34	9	N	31			103
06	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	1905	2	31	9	N	28			131
07	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	1974	2	28	9	N	25			156
08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1976	2	31	9	N	28			184
09	1950 X	1854	-0-	-96	-0-	1829	2	25	9	N	23			207
10	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1826	2	32	9	N	29			236
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			236
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			236
TOTAL GAS PROD:		19,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		302								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID -> 108671	COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 8679	- 8916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELO		WELL #:		1RE	RRCID -> 112213	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 12043	PERF. 11528	- 14652			
01	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	740 1	3896 2	N	40	192 1	78	
02	5046 X	4472	-0-	-574	-0-	44 9	696 1	3737 2	N	35	113	
03	DLQ G-10	4560	-0-	4560	4560	39 9	741 1	3790 2	N	26	139	
04	9502 X	4942	-0-	-4560	-0-	29 9	720 1	4188 2	N	31	170	
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	34 9	744 1	3888 2	N	13	183	
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	14 9	720 1	3712 2	N	39	222	
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	43 9	720 1	3792 2	N	23	245	
08	3689 X	1980	-0-	-1709	-0-	25 9	495 1	1461 2	N	22	267	
09	4830 X	4017	-0-	-813	-0-	24 9	480 1	3515 2	N	20	187 1	100
10	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	22 9	495 1	3646 2	N	23	123	
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	25 9			N	NO RPT	123	
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT	123	
TOTAL GAS PROD:		42,475	TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

ELO		WELL #:		2	RRCID -> 113019	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109	PERF. 11511	- 14485		
01	992 X	948	-0-	-44	-0-	944 2	4 9	N	4	76	
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1679 2	110 9	N	100	176	
03	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	1638 2	11 9	N	10	186	
04	2837 X	1188	-0-	-1649	-0-	1142 2	46 9	N	42	228	
05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1990 2	4 9	N	4	232	
06	1860 X	1102	-0-	-758	-0-	1102 2		N	-0-	232	
07	1922 X	972	-0-	-950	-0-	972 2		N	-0-	232	
08	1984 X	390	-0-	-1594	-0-	390 2		N	-0-	232	
09	1920 X	1486	-0-	-434	-0-	1279 2	207 9	N	188	188 1	232
10	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	1326 2		N	-0-	232	
11	1110 X	377	-0-	-733	-0-	377 2		N	-0-	87	
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	87	
TOTAL GAS PROD:		13,221	TOTAL CONDENSATE PROD:		348						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9007 - 11825					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4008	-0-	908	1359	3944 2	64 9	N	58	186	1	37
02	2900 N	4054	-0-	1154	2513	3968 2	86 9	N	78			115
03	6836 X	4323	-0-	-2513	-0-	4271 2	52 9	N	47			162
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2465 2	19 9	N	17			179
05	2201 X	1141	-0-	-1060	-0-	1141 2		N	-0-			179
06	4200 X	1559	-0-	-2641	-0-	1559 2		N	-0-			179
07	4340 X	1943	-0-	-2397	-0-	1933 2	10 9	N	9			188
08	4309 X	1727	-0-	-2582	-0-	1694 2	33 9	N	30			218
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4169 2	62 9	N	56	185	1	89
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3547 2	67 9	N	61			150
11	1890 X	1498	-0-	-392	-0-	1476 2	22 9	N	20			170
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			170
TOTAL GAS PROD:		30,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		376						

LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 11171 - 13846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2155 2	24 9	N	22			105
02	2291 N	1749	-0-	-542	-0-	1738 2	11 9	N	10			115
03	3100 N	3438	-0-	338	338	3381 2	57 9	N	52			167
04	2332 X	1994	-0-	-338	-0-	1986 2	8 9	N	7			174
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3294 2	54 9	N	49			223
06	3330 X	1593	-0-	-1737	-0-	1578 2	15 9	N	14			237
07	3441 X	2507	-0-	-934	-0-	2487 2	20 9	N	18			255
08	3441 X	2330	-0-	-1111	-0-	2294 2	36 9	N	33	188	1	100
09	3240 X	2425	-0-	-815	-0-	2400 2	25 9	N	23			123
10	3348 X	2411	-0-	-937	-0-	2377 2	34 9	N	31			154
11	2430 X	1588	-0-	-842	-0-	1557 2	31 9	N	28			182
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		25,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		287						

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 14673	PERF. 11200 - 14673					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943															
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	744	1	1472	2	N	67	187	1	150	
						74	9								
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	696	1	1297	2	N	73			223	
						80	9								
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	624	1	1303	2	N	28	193	1	58	
						31	9								
04	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	720	1	1392	2	N	75			133	
						83	9								
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	744	1	1401	2	N	58			191	
						64	9								
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	720	1	1376	2	N	58	184	1	65	
						64	9								
07	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	720	1	1461	2	N	62			127	
						68	9								
08	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	465	1	1472	2	N	65			192	
						72	9								
09	2160 N	1807	-0-	-353	-0-	450	1	1313	2	N	40	190	1	42	
						44	9								
10	2263 N	1893	-0-	-370	-0-	465	1	1373	2	N	50			92	
						55	9								
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	450	1	1343	2	N	56			148	
						62	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148	
TOTAL GAS PROD:		22,698		TOTAL CONDENSATE PROD:							632				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599 2	20 9	N	18	197 1		31
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524 2	11 9	N	10			41
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	553 2	11 9	N	10			51
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	530 2	12 9	N	11			62
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577 2	14 9	N	13			75
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	491 2	8 9	N	7			82
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	533 2	8 9	N	7			89
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	495 2	7 9	N	6			95
09	510 N	387	-0-	-123	-0-	379 2	8 9	N	7			102
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	484 2	9 9	N	8			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		5,273		TOTAL CONDENSATE PROD:				97				

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1767 N	1281	-0-	-486	-0-	1175 2	106 9	N	96	194	1		101
02	1479 N	1331	-0-	-148	-0-	1232 2	99 9	N	90				191
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1280 2	109 9	N	99	192	1		98
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1347 2	145 9	N	132				230
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1310 2	96 9	N	87	187	1		130
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1256 2	94 9	N	85				215
07	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1244 2	92 9	N	84	187	1		112
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1344 2	91 9	N	83				195
09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1223 2	102 9	N	93	190	1		98
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1192 2	112 9	N	102				200
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1076 2	107 9	N	97	190	1		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:		14,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,048							

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1135 2	100 9	N	91	188	1		63
02	1218 N	1114	-0-	-104	-0-	1014 2	100 9	N	91				154
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1099 2	109 9	N	99				253
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1093 2	99 9	N	90	193	1		150
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1142 2	96 9	N	87				237
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1235 2	101 9	N	92	184	1		145
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1228 2	99 9	N	90				235
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1209 2	98 9	N	89	184	1		140
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1152 2	101 9	N	92				232
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1217 2	97 9	N	88	187	1		133
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1108 2	94 9	N	85				218
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				218
TOTAL GAS PROD:		13,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		994							

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1410 2	68 9	N	62				219
02	1508 N	1358	-0-	-150	-0-	1291 2	67 9	N	61	195	1		85
03	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	1351 2	63 9	N	57				142
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1471 2	54 9	N	49				191
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1436 2	56 9	N	51				242
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1321 2	51 9	N	46	188	1		100
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1401 2	55 9	N	50				150
08	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1395 2	57 9	N	52				202
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1345 2	50 9	N	45				247
10	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1400 2	48 9	N	44	184	1		107
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1335 2	53 9	N	48				155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				155
TOTAL GAS PROD:		15,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		565							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425								
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1826	2	30	9	N	27	188	1			83
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1755	2	35	9	N	32					115
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1785	2	36	9	N	33					148
04	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1751	2	36	9	N	33					181
05	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	1778	2	36	9	N	33					214
06	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1806	2	35	9	N	32	177	1			69
07	1922 X	1648	-0-	-274	-0-	1630	2	18	9	N	16					85
08	1860 X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			N	-0-					85
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					85
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					85
11	1830 X	1625	-0-	-205	-0-	1610	2	15	9	N	14					182
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					182
TOTAL GAS PROD:		18,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		220								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2	234	9	N	213	181	1			114	
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	224	9	N	204	186	1			132	
03		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	-0-	1327	2	201	9	N	183	191	1			124	
04		1770 N	1537	-0-	-233	-0-	-0-	1335	2	202	9	N	184	184	1			124	
05		1829 N	1555	-0-	-274	-0-	-0-	1332	2	223	9	N	203	192	1			135	
06		1470 N	1467	-0-	-3	-0-	-0-	1274	2	193	9	N	175	188	1			122	
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	205	9	N	186	190	1			118	
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	216	9	N	196	181	1			133	
09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2	220	9	N	200	188	1			145	
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2	422	9	N	384	387	1			142	
*11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	366	9	N	333	383	1			92	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
TOTAL GAS PROD:			19,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,461										

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768																			
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	206	9	N	187	194	1			189	
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	102	9	N	93	190	1			92	
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	105	9	N	95					187	
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	113	9	N	103					290	
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	112	9	N	102	188	1			204	
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	86	9	N	78	185	1			97	
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	102	9	N	93					190	
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	101	9	N	92	185	1			97	
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					210	
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	138	9	N	125	192	1			143	
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	132	9	N	120					263	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263	
TOTAL GAS PROD:			17,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,201										

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	744	1	1032	2	N	65		186
							72	9						
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	696	1	840	2	N	56	184 1	58
							62	9						
03		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	744	1	846	2	N	58		116
							64	9						
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	720	1	730	2	N	61		177
							67	9						
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	744	1	665	2	N	55		232
							61	9						
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	720	1	1070	2	N	51		283
							56	9						
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	720	1	917	2	N	49	190 1	142
							54	9						
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	N	76		218
							84	9						
09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	360	1	2062	2	N	101	181 1	138
							111	9						
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	372	1	1656	2	N	89		227
							98	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		227
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		227
TOTAL GAS PROD:			17,724				TOTAL CONDENSATE PROD:			661				

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1008	2	52	9	N	47		188
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1148	2	48	9	N	44		232
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	2	64	9	N	58	179 1	111
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1170	2	47	9	N	43		154
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1485	2	74	9	N	67		221
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1604	2	85	9	N	77	178 1	120
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1464	2	81	9	N	74		194
08		1364 N	789	-0-	-575	-0-	742	2	47	9	N	43		237
09		1320 N	842	-0-	-478	-0-	812	2	30	9	N	27	192 1	72
10		1364 N	884	-0-	-480	-0-	839	2	45	9	N	41		113
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:			11,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			521				

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 9366 - 13431		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744	N	314	-0-	-430	-0-		281	2	33	9	N	30	194
02	406	N	371	-0-	-35	-0-		332	2	39	9	N	35	229
03	434	N	393	-0-	-41	-0-		346	2	47	9	N	43	272
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-		298	2	35	9	N	32	112
05	403	N	298	-0-	-105	-0-		262	2	36	9	N	33	145
06	390	N	278	-0-	-112	-0-		234	2	44	9	N	40	185
07	341	N	319	-0-	-22	-0-		257	2	62	9	N	56	241
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-		311	2	22	9	N	20	70
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-		301	2	33	9	N	30	100
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-		483	2	75	9	N	68	168
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-		294	2	80	9	N	73	48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		3,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		460								

KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144820		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875		PERF.11990 - 15875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-		2515	2	41	9	N	37	73
02	2436	N	2377	-0-	-59	-0-		2347	2	30	9	N	27	100
03	2573	N	2547	-0-	-26	-0-		2514	2	33	9	N	30	130
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-		2493	2	28	9	N	25	155
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		2559	2	29	9	N	26	181
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-		2401	2	28	9	N	25	206
07	2604	N	2481	-0-	-123	-0-		2457	2	24	9	N	22	228
08	2573	N	2471	-0-	-102	-0-		2447	2	24	9	N	22	72
09	2430	N	2402	-0-	-28	-0-		2377	2	25	9	N	23	95
10	2480	N	2455	-0-	-25	-0-		2427	2	28	9	N	25	120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		24,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		262								

GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 144827		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10476 - 13040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
01		2635 X	2258	-0-	-377	-0-		2157	2	101	9	232
02		2465 X	1925	-0-	-540	-0-		1833	2	92	9	124
03	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080		1996	2	84	9	200
04		4173 X	2093	-0-	-2080	-0-		2009	2	84	9	276
05		687 X	687	-0-	-0-	-0-		673	2	14	9	100
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		2869	2	132	9	220
07		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-		2227	2	87	9	107
08		2170 X	2012	-0-	-158	-0-		1924	2	88	9	187
09		3000 X	2638	-0-	-362	-0-		2506	2	132	9	118
10		3100 X	2573	-0-	-527	-0-		2475	2	98	9	207
11		3000 X	2549	-0-	-451	-0-		2388	2	161	9	160
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						160
TOTAL GAS PROD: 24,130												TOTAL CONDENSATE PROD: 975

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
01		651 N	591	-0-	-60	-0-		591	1		N	153
02		812 N	642	-0-	-170	-0-		553	1	24	2	212
03		620 N	90	-0-	-530	-0-		89	2	1	9	213
04		570 N	30	-0-	-540	-0-		30	2		N	213
05		682 N	56	-0-	-626	-0-		56	2		N	213
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	213
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	295
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-		496	1	194	9	295
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-		480	1	53	2	295
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	1		N	295
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	295
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	295
TOTAL GAS PROD: 3,259												TOTAL CONDENSATE PROD: 318

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		992	2	37	9	75
02		783 N	500	-0-	-283	-0-		487	2	13	9	87
03	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403		2284	2	119	9	195
04		1200 N	1966	-0-	766	3169		1824	2	142	9	132
05		3100 N	1680	-0-	-1420	1749		1680	2		Y	132
06		3000 N	1765	-0-	-1235	514		1669	2	96	9	219
07		2527 N	2013	-0-	-514	-0-		1897	2	116	9	132
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1865	2	102	9	225
09		1980 X	1841	-0-	-139	-0-		1756	2	85	9	113
10		2015 X	1902	-0-	-113	-0-		1814	2	88	9	193
11		1950 X	1767	-0-	-183	-0-		1675	2	92	9	277
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	277
TOTAL GAS PROD: 18,833												TOTAL CONDENSATE PROD: 809

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.	10198 - 14457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107	2	29	9	N	26		234
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	97	2	22	9	N	20		254
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	44	2	24	9	N	22	177 1	99
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	35	2	17	9	N	15		114
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	63	2	18	9	N	16		130
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	103	2	22	9	N	20		150
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	125	2	21	9	N	19		169
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	N	16		185
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	30	2	9	9	N	8		193
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	2	15	9	N	14		207
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15		222
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		222
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

VOELKEL, TORCH		WELL #:		1H	RRCID ->	145662	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11586 - 15653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	1673	2	34	9	N	31		157
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	N	16		173
03	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1147	2	13	9	N	12		185
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1694	2	26	9	N	24		209
05	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	1735	2	19	9	N	17		226
06	1830 X	1222	-0-	-608	-0-	1208	2	14	9	N	13		239
07	1891 X	1882	-0-	-9	-0-	1862	2	20	9	N	18	184 1	73
08	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	990	2	19	9	N	17		90
09	1710 X	1592	-0-	-118	-0-	1578	2	14	9	N	13		103
10	1891 X	1552	-0-	-339	-0-	1535	2	17	9	N	15		118
11	1830 X	696	-0-	-1134	-0-	686	2	10	9	N	9		127
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		16,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	10083 - 14925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10354 X	9014	-0-	-1340	-0-	8864	2	150	9	N	136	184 1	75
02	9744 X	7680	-0-	-2064	-0-	7518	2	162	9	N	147		222
03	DLQ G-10	9278	-0-	9278	9278	9184	2	94	9	N	85	193 1	114
04	18719 X	9441	-0-	-9278	-0-	9292	2	149	9	N	135		249
05	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	8965	2	142	9	N	129	190 1	188
06	8970 X	8599	-0-	-371	-0-	8471	2	128	9	N	116	186 1	118
07	9765 X	8409	-0-	-1356	-0-	8153	2	256	9	N	233	186 1	165
08	9765 X	7727	-0-	-2038	-0-	7440	2	287	9	N	261	179 1	247
09	9450 X	7056	-0-	-2394	-0-	6814	2	242	9	N	220	377 1	90
10	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-	7208	2	271	9	N	246	181 1	155
11	8610 X	7084	-0-	-1526	-0-	6832	2	252	9	N	229	194 1	190
12	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		90,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,937							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	100 2	12 9	N	11		156
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	76 2	8 9	N	7		163
03	992 N	100	-0-	-892	-0-	93 2	7 9	N	6		169
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	868 2	112 9	N	102		271
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	237 2	20 9	N	18	186 1	103
06	120 X	89	-0-	-31	-0-	83 2	6 9	N	5		108
07	1023 X	92	-0-	-931	-0-	86 2	6 9	N	5		113
08	1023 X	152	-0-	-871	-0-	152 2		N	-0-		113
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	907 2	206 9	N	187	187 1	113
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		113
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	N	2		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		3,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		343					

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	339 2	64 9	N	58		138
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	230 2	48 9	N	44		182
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	261 2	56 9	N	51		233
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	263 2	48 9	N	44	185 1	92
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	266 2	46 9	N	42		134
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	256 2	44 9	N	40		174
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	260 2	47 9	N	43		217
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	237 2	20 9	N	18		235
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	206 2	46 9	N	42	187 1	90
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	255 2	42 9	N	38		128
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	327 2	46 9	N	42		170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:		3,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		462					

EICHLER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455																	
01		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6914	2	274	9	N	249	372	1			69
02		6351 X	6148	-0-	-203	-0-	5911	2	237	9	N	215	189	1			95
03	DLQ	G-10	6289	-0-	6289	6289	6048	2	241	9	N	219	193	1			121
04		12479 X	6190	-0-	-6289	-0-	5957	2	233	9	N	212	182	1			151
05		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6046	2	228	9	N	207	190	1			168
06		6960 X	5872	-0-	-1088	-0-	5656	2	216	9	N	196	183	1			181
07		6572 X	5950	-0-	-622	-0-	5753	2	197	9	N	179	184	1			176
08		6386 X	5764	-0-	-622	-0-	5571	2	193	9	N	175	178	1			173
09		6180 X	5381	-0-	-799	-0-	5190	2	191	9	N	174	182	1			165
10		6262 X	6259	-0-	-3	-0-	6043	2	216	9	N	196	193	1			168
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					168
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					168
TOTAL GAS PROD:			61,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,022								

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384																	
01		775 N	682	-0-	-93	-0-	357	1	292	2	N	30					116
02		1131 N	515	-0-	-616	-0-	150	1	342	2	N	21					137
03		682 N	585	-0-	-97	-0-	138	1	412	2	N	32					169
04		660 N	480	-0-	-180	-0-	173	1	283	2	N	22	16	1			175
05		558 N	347	-0-	-211	-0-	179	1	145	2	N	21					196
06		570 N	126	-0-	-444	-0-	92	1	4	2	N	27					223
07		496 N	392	-0-	-104	-0-	92	1	275	2	N	23	188	1			58
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	494	2	37	9	N	34					92
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	442	2	36	9	N	33					125
10		403 N	228	-0-	-175	-0-	211	2	17	9	N	15					140
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
TOTAL GAS PROD:			4,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			258								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
THOMPSON-MARSH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146625		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2			N	-0-					230
02		377 N	258	-0-	-119	-0-	258 2			N	-0-					230
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2			N	-0-					230
04		270 X	247	-0-	-23	-0-	247 2			N	-0-					230
05		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-					230
06		330 X	238	-0-	-92	-0-	238 2			N	-0-					230
07		341 X	198	-0-	-143	-0-	137 2	61 9		N	55					285
08		867 X	867	-0-	-0-	-0-	832 2	35 9		N	32	189 1				128
09		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-					128
10		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-					128
11		240 X	220	-0-	-20	-0-	208 2	12 9		N	11					139
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT					139
TOTAL GAS PROD:		4,015				TOTAL CONDENSATE PROD:				98						

MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2380 2	134 9		N	122					190
02		2146 N	1854	-0-	-292	-0-	1738 2	116 9		N	105	191 1				104
03		2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2162 2	149 9		N	135					239
04		2430 N	1855	-0-	-575	-0-	1744 2	111 9		N	101	190 1				150
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2015 2	131 9		N	119	186 1				83
06		2250 N	2030	-0-	-220	-0-	1925 2	105 9		N	95					178
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2043 2	116 9		N	105	185 1				98
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2140 2	112 9		N	102					200
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2038 2	111 9		N	101	192 1				109
10		2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2024 2	122 9		N	111					220
*11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2063 2	125 9		N	114	182 1				152
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					152
TOTAL GAS PROD:		23,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,210						

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1099 2	61 9		N	55	195 1				115
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	829 2	55 9		N	50					165
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1038 2	73 9		N	66					231
04		1110 N	982	-0-	-128	-0-	929 2	53 9		N	48					279
05		930 N	704	-0-	-226	-0-	660 2	44 9		N	40	189 1				130
06		1080 N	833	-0-	-247	-0-	799 2	34 9		N	31					161
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	974 2	51 9		N	46					207
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	862 2	37 9		N	34					241
09		840 N	722	-0-	-118	-0-	685 2	37 9		N	34					275
10		1023 N	777	-0-	-246	-0-	738 2	39 9		N	35	185 1				125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					125
TOTAL GAS PROD:		9,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				439						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10602 X	5988	-0-	-4614	-0-	5469	2	519	9	95
02	9657 X	4929	-0-	-4728	-0-	4538	2	391	9	82
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	4991	4570	2	421	9	82
04	9396 X	4405	-0-	-4991	-0-	4032	2	373	9	240
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	3893	2	310	9	144
06	5790 X	4057	-0-	-1733	-0-	3767	2	290	9	225
07	5270 X	3763	-0-	-1507	-0-	3481	2	282	9	112
08	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	4230	2	261	9	165
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4612	2	293	9	65
10	4216 X	3848	-0-	-368	-0-	3581	2	267	9	120
11	4050 X	816	-0-	-3234	-0-	692	2	124	9	233
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					233
TOTAL GAS PROD:		46,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,210				

DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1638	2	53	9	208
02	1682 N	1613	-0-	-69	-0-	1571	2	42	9	246
03	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1771	2	48	9	290
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1585	2	41	9	141
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1698	2	42	9	179
06	1770 N	1665	-0-	-105	-0-	1624	2	41	9	216
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	253
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1671	2	39	9	288
09	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	1499	2	37	9	139
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1545	2	40	9	175
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1552	2	42	9	213
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					213
TOTAL GAS PROD:		18,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		422				

LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	744	1	834	2	166
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	696	1	844	2	218
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	744	1	807	2	76
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	720	1	795	2	126
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	744	1	711	2	170
06	1560 N	564	-0-	-996	-0-	192	1	344	2	195
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	192	1	1091	2	256
08	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	372	1	952	2	115
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	360	1	907	2	157
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	372	1	870	2	202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					202
TOTAL GAS PROD:		13,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		451				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	734	-0-	-2986	-0-	537 2	197 9	N	179	186 1	111
02		3480 X	553	-0-	-2927	-0-	374 2	179 9	N	163	188 1	86
03	DLQ	G-10	583	-0-	583	583	393 2	190 9	N	173		259
04		1144 X	561	-0-	-583	-0-	390 2	171 9	N	155	194 1	220
05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	412 2	183 9	N	166	189 1	197
06		720 X	581	-0-	-139	-0-	401 2	180 9	N	164	192 1	169
07		589 X	585	-0-	-4	-0-	412 2	173 9	N	157	182 1	144
08		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1074 2	243 9	N	221	192 1	173
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	400 2	158 9	N	144	192 1	125
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1460 2	286 9	N	260	180 1	205
*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	610 2	185 9	N	168	188 1	185
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
TOTAL GAS PROD:		8,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,950						

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	744 1	798 2	N	81	197 1	175
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	89 9	763 2	N	96		271
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	696 1	823 2	N	97	193 1	175
04		1590 N	1434	-0-	-156	-0-	106 9	744 1	N	67		242
05		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	107 9	702 1	N	67		242
06		1620 N	1540	-0-	-80	-0-	74 9	725 1	N	71	188 1	125
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	78 9	720 1	N	64		189
08		1519 N	1310	-0-	-209	-0-	70 9	720 1	N	82		271
09		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	90 9	465 1	N	72	189 1	154
10		1674 N	1282	-0-	-392	-0-	79 9	450 1	N	96		250
*11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	106 9	465 1	N	68	186 1	132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 9	450 1	N	93		225
							102 9					
TOTAL GAS PROD:		16,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		887						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DIETZ-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147418	COMPL. DATE	07/13/1993	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	9829 - 13455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9982 X	6399	-0-	-3583	-0-	5816 2	583 9	N	530	564 1	180
02		6177 X	2948	-0-	-3229	-0-	2684 2	264 9	N	240	374 1	46
03	DLQ	G-10	8823	-0-	8823	8823	7951 2	872 9	N	793	574 1	265
04		15177 X	6354	-0-	-8823	-0-	5924 2	430 9	N	391	565 1	91
05		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	5902 2	491 9	N	446	371 1	166
06		8550 X	6270	-0-	-2280	-0-	5743 2	527 9	N	479	564 1	81
07		8835 X	6444	-0-	-2391	-0-	5916 2	528 9	N	480	374 1	187
08		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			N	511	558 1	140
09		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	544	562 1	122
10		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	502	572 1	52
11		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	509	386 1	175
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:			43,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,425		

EDNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147565	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11101 - 14277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2196 2	39 9	N	35		197
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249 2	19 9	N	17		214
03		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2089 2	56 9	N	51		265
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2332 2	32 9	N	29	189 1	105
05		1364 N	20	-0-	-1344	-0-	13 2	7 9	N	6		111
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-	111 1	-0-
07		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,032				TOTAL CONDENSATE PROD:			138		

FALKENBERG : "A" -4-		WELL #:		4	RRCID ->	147581	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9902 - 10059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027																	
01	1054	N	906	-0-	-148	-0-	893	2	13	9	N	12	183	1			81
02	986	N	822	-0-	-164	-0-	783	2	39	9	N	35					116
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	817	2	35	9	N	32					148
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	803	2	41	9	N	37					185
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	794	2	40	9	N	36					221
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	770	2	43	9	N	39					260
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	784	2	35	9	N	32	189	1			103
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50					153
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	807	2	44	9	N	40					193
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	862	2	50	9	N	45					238
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	833	2	47	9	N	43	188	1			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
TOTAL GAS PROD:			9,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			401								

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																	
01	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	743	1	3298	2	N	60	191	1			42
							66	9									
02	3886	X	3817	-0-	-69	-0-	696	1	3062	2	N	54					96
							59	9									
03	DLQ	G-10	3968	-0-	3968	3968	744	1	3170	2	N	49					145
							54	9									
04	7675	X	3707	-0-	-3968	-0-	573	1	3091	2	N	39					184
							43	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	592	1	2925	2	N	41	182	1			43
							45	9									
06	3960	X	3015	-0-	-945	-0-	552	1	2416	2	N	43					86
							47	9									
07	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	552	1	3419	2	N	40					126
							44	9									
08	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	3264	2	52	9	N	47					173
09	3720	X	2454	-0-	-1266	-0-	2424	2	30	9	N	27					200
10	4030	X	2708	-0-	-1322	-0-	2684	2	24	9	N	22					222
11	3900	X	2280	-0-	-1620	-0-	2262	2	18	9	N	16					238
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					238
TOTAL GAS PROD:			36,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			438								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF.11650 - 15217						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258		PERF.10933 - 15258						
01	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	3852	2	198	9	N	180	185	1			148
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4526	2	176	9	N	160	192	1			116
03	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	4711	2	176	9	N	160					276
04	9346 X	4459	-0-	-4887	-0-	4302	2	157	9	N	143	193	1			226
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4249	2	157	9	N	143	180	1			189
06	4650 X	4170	-0-	-480	-0-	4009	2	161	9	N	146	186	1			149
07	4805 X	4384	-0-	-421	-0-	4216	2	168	9	N	153					302
08	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	4111	2	163	9	N	148	187	1			263
09	4470 X	4395	-0-	-75	-0-	4232	2	163	9	N	148	191	1			220
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	3995	2	153	9	N	139	191	1			168
*11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4626	2	163	9	N	148	191	1			125
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					125
TOTAL GAS PROD:		48,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,668								

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9425 - 13800						
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12					167
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					177
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					189
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					200
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	N	11					211
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	259	2	12	9	N	11					222
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	210	2	7	9	N	6	171	1			57
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	185	2	12	9	N	11					68
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	182	2	11	9	N	10					78
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	183	2	10	9	N	9					87
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
TOTAL GAS PROD:		2,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101		PERF.11626 - 15101					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1210	2	48	9	N	44				107
02	1189 N	791	-0-	-398	-0-	766	2	25	9	N	23				130
03	1023 N	618	-0-	-405	-0-	597	2	21	9	N	19				149
04	1230 N	866	-0-	-364	-0-	836	2	30	9	N	27				176
05	837 N	699	-0-	-138	-0-	673	2	26	9	N	24				200
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20				220
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	914	2	29	9	N	26	190	1		56
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	848	2	29	9	N	26				82
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	746	2	28	9	N	25				107
10	930 N	643	-0-	-287	-0-	620	2	23	9	N	21				128
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	N	19				147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
TOTAL GAS PROD:		8,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		274									

A.L.		WELL #: 1		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	754	2	14	9	N	13				126
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	678	2	11	9	N	10				136
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	743	2	11	9	N	10				146
04	750 N	529	-0-	-221	-0-	519	2	10	9	N	9				155
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10				165
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	710	2	13	9	N	12				177
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	741	2	11	9	N	10				187
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	728	2	11	9	N	10				197
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	638	2	7	9	N	6				203
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10				213
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5				218
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
TOTAL GAS PROD:		7,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		105									

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754		PERF.10368 - 13754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	852	2	72	9	N	65	177	1		64
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	701	2	54	9	N	49				113
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	770	2	48	9	N	44				157
04	900 N	730	-0-	-170	-0-	683	2	47	9	N	43				200
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	824	2	53	9	N	48				248
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	657	2	42	9	N	38	189	1		97
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	879	2	46	9	N	42				139
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1152	2	42	9	N	38				177
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	621	2	40	9	N	36				213
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	763	2	50	9	N	45	180	1		78
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	500	2	41	9	N	37				115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:		8,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		485									

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1486 2	118 9	N	107	185 1	86
02	1595	N	1456	-0-	-139	-0-	1339 2	117 9	N	106		192
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1464 2	110 9	N	100	193 1	99
04	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1364 2	112 9	N	102		201
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1384 2	70 9	N	64	189 1	76
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1441 2	127 9	N	115		191
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1465 2	100 9	N	91	185 1	97
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1485 2	113 9	N	103		200
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1403 2	94 9	N	85	192 1	93
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1395 2	103 9	N	94		187
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1328 2	109 9	N	99	191 1	95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
TOTAL GAS PROD:		16,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,066				

OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687		PERF.11231 - 15687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3133 2	15 9	N	14		110
02	3074	X	2777	-0-	-297	-0-	2767 2	10 9	N	9		119
03	DLQ	G-10	3310	-0-	3310	-0-	3295 2	15 9	N	14		133
04	6291	X	2981	-0-	-3310	-0-	2970 2	11 9	N	10		143
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079 2	10 9	N	9		152
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2964 2	10 9	N	9		161
07	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	3065 2	8 9	N	7		168
08	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3078 2	10 9	N	9		177
09	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2937 2	9 9	N	8		185
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3025 2	9 9	N	8		193
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2966 2	11 9	N	10		203
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		203
TOTAL GAS PROD:		33,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

SANDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12255 - 12404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WEGNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148619		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428								
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1785	2	217	9	N	197	184	1			172
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1603	2	175	9	N	159	195	1			136
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1531	2	132	9	N	120					256
04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1638	2	140	9	N	127	188	1			195
05	1550 X	1480	-0-	-70	-0-	1388	2	92	9	N	84	190	1			89
06	1950 X	1821	-0-	-129	-0-	1707	2	114	9	N	104					193
07	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	1631	2	90	9	N	82					275
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2106	2	151	9	N	137	182	1			230
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2352	2	242	9	N	220	368	1			82
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1793	2	149	9	N	135					217
*11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1686	2	151	9	N	137	187	1			167
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					167
TOTAL GAS PROD:		20,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,502								

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010								
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	720	1	1017	2	N	176	196	1			208
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	194	9									
03	2108 N	1545	-0-	-563	-0-	696	1	797	2	N	114	183	1			139
04	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	125	9									
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	744	1	714	2	N	79					218
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87	9									
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	720	1	607	2	N	97	193	1			122
08	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	107	9									
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	744	1	866	2	N	105					227
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	116	9									
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	720	1	860	2	N	87	191	1			123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	9									
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	720	1	825	2	N	59					182
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	65	9									
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	465	1	960	2	N	138	183	1			137
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	152	9									
05	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	450	1	1170	2	N	124	191	1			70
06	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	136	9									
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	465	1	1048	2	N	75					145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	9									
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	450	1	1021	2	N	100					245
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110	9			N	NO RPT					245
TOTAL GAS PROD:		18,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,154								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			113
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			113
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			113
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			113
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			N	-0-			113
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-			113
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-			113
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			113
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			113
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-			113
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:			484	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	4620	-0-	-712	-0-	4591 2	29	9	N	26			157
02		4959 X	4392	-0-	-567	-0-	4360 2	32	9	N	29			186
03	DLQ	G-10	4731	-0-	4731	4731	4689 2	42	9	N	38			224
04		8147 X	3416	-0-	-4731	-0-	3416 2			N	-0-			224
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3291 2	13	9	N	12	194	1	42
06		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5431 2	33	9	N	30			72
07		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5657 2	21	9	N	19			91
08		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5940 2	24	9	N	22			113
09		5580 X	3761	-0-	-1819	-0-	3740 2	21	9	N	19			132
10		5673 X	3803	-0-	-1870	-0-	3781 2	22	9	N	20			152
11		5490 X	4216	-0-	-1274	-0-	4193 2	23	9	N	21			173
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:			49,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			236							

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2774 2	151	9	N	137	186	1	164
02		2900 N	2942	-0-	42	42	2782 2	160	9	N	145	193	1	116
03		3100 N	3139	-0-	39	81	2964 2	175	9	N	159	196	1	79
04		3275 X	3194	-0-	-81	-0-	3038 2	156	9	N	142			221
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3102 2	128	9	N	116	180	1	157
06		3030 X	3007	-0-	-23	-0-	2838 2	169	9	N	154	187	1	124
07		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2867 2	123	9	N	112			236
08		3286 X	2763	-0-	-523	-0-	2619 2	144	9	N	131	179	1	188
09		3180 X	2583	-0-	-597	-0-	2463 2	120	9	N	109	192	1	105
10		3224 X	2764	-0-	-460	-0-	2622 2	142	9	N	129	192	1	42
11		3000 X	2444	-0-	-556	-0-	2311 2	133	9	N	121			163
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:			31,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,455							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2707	2	22	9	N	20	119
02	2639 X	2411	-0-	-228	-0-	2397	2	14	9	N	13	132
03	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773	2754	2	19	9	N	17	149
04	5289 X	2516	-0-	-2773	-0-	2497	2	19	9	N	17	166
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2427	2	15	9	N	14	180
06	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	2534	2	18	9	N	16	196
07	2759 X	2059	-0-	-700	-0-	2048	2	11	9	N	10	206
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2748	2	19	9	N	17	223
09	2550 X	2317	-0-	-233	-0-	2307	2	10	9	N	9	45
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2991	2	22	9	N	20	65
11	2550 X	2438	-0-	-112	-0-	2425	2	13	9	N	12	77
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	77
TOTAL GAS PROD:		28,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174		PERF.12049 - 16174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	681	-0-	-714	-0-	644	2	37	9	N	34	191
02	1189 N	1012	-0-	-177	-0-	992	2	20	9	N	18	209
03	1147 N	535	-0-	-612	-0-	496	2	39	9	N	35	53
04	660 X	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13	66
05	1085 X	186	-0-	-899	-0-	177	2	9	9	N	8	74
06	1050 X	147	-0-	-903	-0-	138	2	9	9	N	8	82
07	1085 X	227	-0-	-858	-0-	217	2	10	9	N	9	91
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	N	26	117
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	980	2	42	9	N	38	155
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1046	2	42	9	N	38	193
*11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	747	2	35	9	N	32	225
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	225
TOTAL GAS PROD:		6,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1095	2	74	9	N	67	232
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	1028	2	73	9	N	66	107
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1147	2	69	9	N	63	170
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1045	2	54	9	N	49	219
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1147	2	51	9	N	46	265
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	N	48	136
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1132	2	39	9	N	35	171
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1135	2	79	9	N	72	243
09	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1083	2	56	9	N	51	102
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1061	2	57	9	N	52	154
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	758	2	58	9	N	53	207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	207
TOTAL GAS PROD:		12,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		602						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DERRICK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	149219	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11643	PERF.10980	-	15163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3608	2	330	9	N	300	191	1	291
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4094	2	337	9	N	306	374	1	223
03	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	3776	2	316	9	N	287	373	1	137
04	7641 X	3549	-0-	-4092	-0-	3287	2	262	9	N	238	192	1	183
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4136	2	341	9	N	310	372	1	121
06	4590 X	3652	-0-	-938	-0-	3392	2	260	9	N	236	180	1	177
07	4743 X	3432	-0-	-1311	-0-	3175	2	257	9	N	234	187	1	224
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4240	2	352	9	N	320	367	1	177
09	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	3187	2	253	9	N	230	187	1	220
10	4464 X	3456	-0-	-1008	-0-	3197	2	259	9	N	235	193	1	262
*11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3592	2	274	9	N	249	378	1	133
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		42,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,945						

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149221	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	15341	PERF.11710	-	15341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-		28
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		28
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-		28
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		28
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-		28
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	384	2	52	9	N	47		75
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		75
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	908	2	57	9	N	52		127
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	315	2	1	9	N	1		128
10	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-		128
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	764	2	35	9	N	32		160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:		5,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	149232	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205	-	16602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	403 N	75	-0-	-328	-0-	71	2	4	9	N	4		52	
02	319 N	267	-0-	-52	-0-	257	2	10	9	N	9		61	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6		67	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10		77	
05	310 N	45	-0-	-265	-0-	39	2	6	9	N	5	51	1	31
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	8	2	36	9	N	33		64	
07	279 N	119	-0-	-160	-0-	84	2	35	9	N	32		96	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	97	2	21	9	N	19		115	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	2	28	9	N	25		140	
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	46	2	22	9	N	20		160	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160	
TOTAL GAS PROD:		1,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WAGNER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149241	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204 - 15810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149258	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12006 - 15735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11 9	N	10			101
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	585	2	8 9	N	7			108
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10 9	N	9			117
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	635	2	10 9	N	9			126
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	598	2	10 9	N	9			135
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	617	2	11 9	N	10			145
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	604	2	7 9	N	6			151
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8 9	N	7			158
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	616	2	11 9	N	10			168
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11 9	N	10			178
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		6,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160 - 14973		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-	47 1		31
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			31
03	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	264	2		Y	-0-			31
04	446 N	182	-0-	-264	-0-	182	2		Y	-0-			31
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			31
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2		Y	-0-			31
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			31
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			31
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			31
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		Y	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		2,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	1200	2	45	9	N	41	189 1	48
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1721	2	63	9	N	57		105
03	DLQ G-10	1432	-0-	1432	1432	1384	2	48	9	N	44		149
04	3412 X	1980	-0-	-1432	-0-	1927	2	53	9	N	48		197
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1817	2	51	9	N	46		243
06	1860 X	759	-0-	-1101	-0-	740	2	19	9	N	17	178 1	82
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2290	2	64	9	N	58		140
08	2046 X	1565	-0-	-481	-0-	1554	2	11	9	N	10		150
09	1980 X	1222	-0-	-758	-0-	1205	2	17	9	N	15		165
10	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1765	2	47	9	N	43		208
11	2280 X	1512	-0-	-768	-0-	1465	2	47	9	N	43	193 1	58
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		17,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		422					

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	220 1	402 2	N	43			160
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	47 9	450 2	N	50			210
03	744 N	559	-0-	-185	-0-	500 2	59 9	N	54			264
04	660 N	457	-0-	-203	-0-	421 2	36 9	N	33	186 1		111
05	713 N	408	-0-	-305	-0-	346 2	62 9	N	56			167
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	620 2	73 9	N	66			233
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	486 2	47 9	N	43	182 1		94
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	559 2	62 9	N	56			150
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	509 2	55 9	N	50			200
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	565 2	66 9	N	60	190 1		70
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	360 2	37 9	N	34			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3875 2	99 9	N	90			167
02	4002 X	3701	-0-	-301	-0-	3612 2	89 9	N	81			248
03	DLQ G-10	4196	-0-	4196	4196	4093 2	103 9	N	94	187 1		155
04	8435 X	4239	-0-	-4196	-0-	4122 2	117 9	N	106			261
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3944 2	92 9	N	84	187 1		158
06	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	3650 2	85 9	N	77			235
07	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	3763 2	79 9	N	72	185 1		122
08	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	3852 2	86 9	N	78			200
09	4230 X	3756	-0-	-474	-0-	3676 2	80 9	N	73	186 1		87
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4984 2	119 9	N	108			195
*11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4550 2	117 9	N	106	189 1		112
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 45,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUSFELD		WELL #:		1H	RRCID ->	149764	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	15383	PERF.11812	- 15063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	417	-0-	-1505	-0-	417 2		N	-0-			109
02		928 X	777	-0-	-151	-0-	777 2		N	-0-			109
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04		608 X	608	-0-	-0-	-0-	586 2	22 9	N	20			129
05		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			129
06		940 X	940	-0-	-0-	-0-	897 2	43 9	N	39			168
07		837 X	261	-0-	-576	-0-	194 2	67 9	N	61			229
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	6			235
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			163
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	25	188 1		-0-
11		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

BAKER		WELL #:		1H	RRCID ->	149818	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	14961	PERF.11789	- 14961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1411 2	53 9	N	48	128 1		31
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1332 2	47 9	N	43			74
03		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1312 2	42 9	N	38			112
04		1410 N	1277	-0-	-133	-0-	1244 2	33 9	N	30			142
05		1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1245 2	13 9	N	12			154
06		1320 N	1044	-0-	-276	-0-	1016 2	28 9	N	25			179
07		1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1091 2	23 9	N	21			200
08		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1086 2	25 9	N	23			223
09		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	993 2	22 9	N	20	183 1		60
10		1116 N	971	-0-	-145	-0-	932 2	39 9	N	35			95
*11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	902 2	39 9	N	35			130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		12,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		330							

ROZNOV		WELL #:		1	RRCID ->	149891	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050	- 14065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	43	-0-	-112	-0-	37 2	6 9	N	5			15
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	115 2		N	-0-			15
03		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			15
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			15
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	131 2	35 9	N	32			47
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	156 2	7 9	N	6			53
07		217 N	116	-0-	-101	-0-	112 2	4 9	N	4			57
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	155 2	28 9	N	25			82
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	77 2	1 9	N	1			83
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	90 2	6 9	N	5			88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		1,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2		N	-0-			36
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			36
03	651 N	464	-0-	-187	-0-	464 2		N	-0-			36
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411 2		N	-0-			36
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 2		N	-0-			36
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			36
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-			36
08	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2		N	-0-			36
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	306 2		N	-0-			36
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N	-0-			36
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 150125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCALL-BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5859 X	2379	-0-	-3480	-0-	730 1	1634 2	N	14			175
02	5481 X	2333	-0-	-3148	-0-	696 1	1625 2	N	11			186
03	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	706 1	1747 2	N	12			198
04	5222 X	2756	-0-	-2466	-0-	620 1	2123 2	N	12			210
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	641 1	2296 2	N	13			223
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	720 1	2328 2	N	13			236
07	2852 X	2361	-0-	-491	-0-	720 1	1632 2	N	8			244
08	2945 X	2317	-0-	-628	-0-	496 1	1812 2	N	8			252
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-	480 1	2024 2	N	6	183 1		75
10	3162 X	2495	-0-	-667	-0-	496 1	1986 2	N	12			87
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	480 1	3080 2	N	15			102
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		29,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	150332	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12438 - 15606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222 2		N	-0-			205
02		3045 X	2976	-0-	-69	-0-	2976 2		N	-0-			205
03	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013	3013 2		N	-0-			205
04		6024 X	3011	-0-	-3013	-0-	3011 2		N	-0-			205
05		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			205
06		3120 X	1995	-0-	-1125	-0-	1989 2	6 9	N	5			210
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3339 2	3 9	N	3			213
08		3100 X	2983	-0-	-117	-0-	2981 2	2 9	N	2			215
09		3000 X	2545	-0-	-455	-0-	2545 2		N	-0-			215
10		3348 X	2331	-0-	-1017	-0-	2331 2		N	-0-			215
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT			215
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:			27,428										TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DODIE		WELL #:		1	RRCID ->	150440	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8378 - 12474		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150469	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	15253	PERF.12034 - 15253		
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2			N	-0-	-0-		
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430 2			N	-0-	-0-		
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2			N	-0-	-0-		
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2			N	-0-	-0-		
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-		
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2			N	-0-	-0-		
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2			N	-0-	-0-		
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	352 2			N	-0-	-0-		
09	480 N	362	-0-	-118	-0-	362 2			N	-0-	-0-		
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 2			N	-0-	-0-		
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,650										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	500 2	22 9	N		20			137
02		551 N	298	-0-	-253	-0-	287 2	11 9	N		10			147
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	522 2	20 9	N		18			165
04		510 N	437	-0-	-73	-0-	419 2	18 9	N		16			181
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	381 2	15 9	N		14			195
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	470 2	15 9	N		14			209
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	464 2	12 9	N		11			220
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	398 2	13 9	N		12			232
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	395 2	10 9	N		9	193 1		48
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	425 2	15 9	N		14			62
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	493 2	18 9	N		16			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		4,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

CULVER-OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150509		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380				
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4246 2	36 9	N		33			93
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	3972 2	32 9	N		29			122
03	DLQ G-10	4383	-0-	4383	4383	-0-	4351 2	32 9	N		29			151
04	8535 X	4152	-0-	-4383	-0-	-0-	4124 2	28 9	N		25			176
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4266 2	24 9	N		22			198
06	4230 X	4143	-0-	-87	-0-	-0-	4113 2	30 9	N		27			225
07	4371 X	4027	-0-	-344	-0-	-0-	4006 2	21 9	N		19			244
08	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	-0-	4054 2	21 9	N		19	191 1		72
09	4140 X	3921	-0-	-219	-0-	-0-	3901 2	20 9	N		18			90
10	4278 X	3473	-0-	-805	-0-	-0-	3445 2	28 9	N		25			115
11	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	-0-	4098 2	28 9	N		25			140
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	-0-			N		NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		44,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GORBET		WELL #:		1H	RRCID ->	150973	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11327	- 15060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3542 2	14 9	N	13	185 1		57
02		3451 X	3210	-0-	-241	-0-	3198 2	12 9	N	11			68
03	DLQ	G-10	3260	-0-	3260	3260	3247 2	13 9	N	12			80
04		5836 X	2576	-0-	-3260	-0-	2567 2	9 9	N	8			88
05		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2320 2	8 9	N	7			95
06		3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	2182 2	2 9	N	2			97
07		3441 X	1049	-0-	-2392	-0-	1049 2		N	-0-			97
08		3255 X	476	-0-	-2779	-0-	476 2		N	-0-			97
09		2580 X	396	-0-	-2184	-0-	396 2		N	-0-			97
10		2325 X	488	-0-	-1837	-0-	488 2		N	-0-			97
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			97
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:			19,523										TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11690	- 15836	
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	357 1	2361 2	N	16			71
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	334 1	2039 2	N	14			85
03		2759 N	2450	-0-	-309	-0-	357 1	2081 2	N	11			96
04		2640 N	2467	-0-	-173	-0-	346 1	2112 2	N	8			104
05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	357 1	2313 2	N	14			118
06		2370 N	1727	-0-	-643	-0-	207 1	1520 2	N	-0-			118
07		2542 N	1559	-0-	-983	-0-	207 1	1352 2	N	-0-			118
08		2697 N	1236	-0-	-1461	-0-	1236 2		N	-0-			118
09		1740 N	1076	-0-	-664	-0-	1076 2		N	-0-			118
10		1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090 2		N	-0-			118
*11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			118
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			20,420										TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420	- 14480	
01		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9696 2	201 9	N	183	379 1		55
02		8584 X	8567	-0-	-17	-0-	8396 2	171 9	N	155			210
03	DLQ	G-10	8157	-0-	8157	8157	8016 2	141 9	N	128	193 1		145
04		16861 X	8704	-0-	-8157	-0-	8540 2	164 9	N	149	185 1		109
05		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8594 2	169 9	N	154			263
06		9570 X	8379	-0-	-1191	-0-	8225 2	154 9	N	140	188 1		215
07		9145 X	8402	-0-	-743	-0-	8257 2	145 9	N	132	180 1		167
08		8990 X	8780	-0-	-210	-0-	8618 2	162 9	N	147	179 1		135
09		8700 X	8407	-0-	-293	-0-	8247 2	160 9	N	145	190 1		90
10		8773 X	7318	-0-	-1455	-0-	7191 2	127 9	N	115			205
*11		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9049 2	188 9	N	171	188 1		188
12		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:			94,611										TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.	11972 -	15326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2913	-0-	-187	-0-	837 1	2041 2	N	32	189 1		77
							35 9						
02		2900 X	2772	-0-	-128	-0-	783 1	1955 2	N	31			108
							34 9						
03	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	2812	837 1	1942 2	N	30			138
							33 9						
04		5361 X	2549	-0-	-2812	-0-	810 1	1714 2	N	23			161
							25 9						
05		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	837 1	2099 2	N	17	103 1		75
							19 9						
06		2880 X	2588	-0-	-292	-0-	810 1	1757 2	N	19			94
							21 9						
07		2976 X	2912	-0-	-64	-0-	810 1	2076 2	N	24			118
							26 9						
08		2945 X	2465	-0-	-480	-0-	496 1	1943 2	N	24			142
							26 9						
09		2850 X	2667	-0-	-183	-0-	480 1	2169 2	N	16			158
							18 9						
10		2945 X	2349	-0-	-596	-0-	433 1	1886 2	N	27			185
							30 9						
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			185
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:			26,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			243			

EILERS		WELL #:		2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	11016 -	13062
01		1209 N	840	-0-	-369	-0-	817 2	23 9	N	21			183
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	803 2	29 9	N	26			209
03		1147 N	742	-0-	-405	-0-	711 2	31 9	N	28			237
04		942 X	942	-0-	-0-	-0-	908 2	34 9	N	31	192 1		76
05		899 X	604	-0-	-295	-0-	576 2	28 9	N	25			101
06		870 X	858	-0-	-12	-0-	825 2	33 9	N	30			131
07		961 X	814	-0-	-147	-0-	793 2	21 9	N	19			150
08		961 X	867	-0-	-94	-0-	843 2	24 9	N	22			172
09		930 X	802	-0-	-128	-0-	779 2	23 9	N	21			193
10		899 X	862	-0-	-37	-0-	836 2	26 9	N	24			217
11		870 X	841	-0-	-29	-0-	816 2	25 9	N	23			240
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:			9,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			270			

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.	12615 -	15945
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663 2	30 9	N	27			215
02		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4718 2	24 9	N	22			237
03	DLQ	G-10	4668	-0-	4668	4668	4644 2	24 9	N	22	185 1		74
04		8479 X	3811	-0-	-4668	-0-	3797 2	14 9	N	13			87
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3585 2	15 9	N	14			101
06		4920 X	3623	-0-	-1297	-0-	3609 2	14 9	N	13			114
07		5084 X	3558	-0-	-1526	-0-	3545 2	13 9	N	12			126
08		4681 X	3566	-0-	-1115	-0-	3552 2	14 9	N	13			139
09		3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3401 2	10 9	N	9			148
10		3751 X	3719	-0-	-32	-0-	3705 2	14 9	N	13			161
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT			161
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:			39,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			158			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELMS-RICKS		WELL #:		1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1786 2	61 9	N	55	188 1	92
02		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1618 2	36 9	N	33		125
03		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1664 2	50 9	N	45		170
04		1800 N	1575	-0-	-225	-0-	1529 2	46 9	N	42		212
05		1767 N	1490	-0-	-277	-0-	1453 2	37 9	N	34		246
06		1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1376 2	23 9	N	21	179 1	88
07		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1423 2	32 9	N	29		117
08		1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1252 2	25 9	N	23		140
09		1410 N	1160	-0-	-250	-0-	1136 2	24 9	N	22		162
10		1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1161 2	23 9	N	21		183
*11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	899 2	32 9	N	29		212
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212
TOTAL GAS PROD:		15,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		354						

FARMER		WELL #:		1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T.M.P.A.		WELL #:		1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9	N	1		24
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		24
03		434 N	33	-0-	-401	-0-	33 2		N	-0-		24
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		24
05		558 X	239	-0-	-319	-0-	239 2		N	-0-		24
06		540 X	388	-0-	-152	-0-	388 2		N	-0-		24
07		558 X	179	-0-	-379	-0-	179 2		N	-0-		24
08		248 X	57	-0-	-191	-0-	57 2		N	-0-		24
09		390 X	199	-0-	-191	-0-	199 2		N	-0-		24
10		403 X	29	-0-	-374	-0-	29 2		N	-0-		24
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		24
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 15484	PERF.10965 - 15484				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1209 N	851	-0-	-358	-0-	-0-	775	2	76	9	N	69	188	1	89	
02		870 N	858	-0-	-12	-0-	-0-	784	2	74	9	N	67			156	
03		930 N	817	-0-	-113	-0-	-0-	753	2	64	9	N	58			214	
04		914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	72	9	N	65			279	
05		930 X	759	-0-	-171	-0-	-0-	704	2	55	9	N	50	177	1	152	
06		900 X	542	-0-	-358	-0-	-0-	498	2	44	9	N	40			192	
07		961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	80	9	N	73			265	
08		992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	90	9	N	82	182	1	165	
09		900 X	784	-0-	-116	-0-	-0-	701	2	83	9	N	75			240	
10		961 X	748	-0-	-213	-0-	-0-	662	2	86	9	N	78	186	1	132	
11		930 X	476	-0-	-454	-0-	-0-	409	2	67	9	N	61			193	
12		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			193	
TOTAL GAS PROD:		8,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		718									

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH 15680	PERF.11502 - 15680				
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28			118	
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34			152	
03		1333 N	728	-0-	-605	-0-	-0-	699	2	29	9	N	26			178	
04		930 X	616	-0-	-314	-0-	-0-	593	2	23	9	N	21			199	
05		1209 X	971	-0-	-238	-0-	-0-	951	2	20	9	N	18			217	
06		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	35	9	N	32			249	
07		1209 X	959	-0-	-250	-0-	-0-	853	2	106	9	N	96			345	
08		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	72	9	N	65	178	1	232	
09		1380 X	1051	-0-	-329	-0-	-0-	1037	2	14	9	N	13			245	
10		1426 X	1262	-0-	-164	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3			248	
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT			248	
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					N	NO RPT			248	
TOTAL GAS PROD:		10,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		336									

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994												TOTAL DEPTH 14514	PERF.11372 - 14514				
01		961 N	907	-0-	-54	-0-	-0-	643	2	264	9	N	240	364	1	116	
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	129	9	N	117			233	
03		806 N	788	-0-	-18	-0-	-0-	692	2	96	9	N	87	191	1	129	
04		937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	99	9	N	90			219	
05		1023 X	898	-0-	-125	-0-	-0-	814	2	84	9	N	76	190	1	105	
06		990 X	831	-0-	-159	-0-	-0-	752	2	79	9	N	72			177	
07		1023 X	844	-0-	-179	-0-	-0-	775	2	69	9	N	63			240	
08		961 X	819	-0-	-142	-0-	-0-	746	2	73	9	N	66	183	1	123	
09		930 X	794	-0-	-136	-0-	-0-	722	2	72	9	N	65			188	
10		899 X	711	-0-	-188	-0-	-0-	631	2	80	9	N	73	191	1	70	
11		840 X	656	-0-	-184	-0-	-0-	568	2	88	9	N	80			150	
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT			150	
TOTAL GAS PROD:		9,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,029									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-		1131	2	19	9	150
02	1160	N	1092	-0-	-68	-0-		1079	2	13	9	162
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-		1182	2	14	9	175
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		1132	2	17	9	190
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		1247	2	11	9	200
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-		1156	2	13	9	212
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1212	2	14	9	225
08	1271	N	1212	-0-	-59	-0-		1201	2	11	9	235
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-		1083	2	4	9	55
10	1240	N	1162	-0-	-78	-0-		1151	2	11	9	65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						65
TOTAL GAS PROD:		11,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		116				

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-		512	2	61	9	129
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-		476	2	46	9	171
03	558	N	492	-0-	-66	-0-		449	2	43	9	210
04	540	N	508	-0-	-32	-0-		472	2	36	9	243
05	558	N	438	-0-	-120	-0-		404	2	34	9	88
06	480	N	465	-0-	-15	-0-		424	2	41	9	125
07	527	N	380	-0-	-147	-0-		341	2	39	9	160
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-		398	2	50	9	205
09	480	N	463	-0-	-17	-0-		430	2	33	9	235
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-		408	2	33	9	78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						78
TOTAL GAS PROD:		4,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		377				

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995			TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-						25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	T. A.	461	-0-	-0-	461	461		461	2			25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	461						25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	461						25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	461						23
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	461						23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	461						23
TOTAL GAS PROD:		461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID -> 152168	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 16262	PERF.12960	- 16262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2	N	-0-	65
02		870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2	N	-0-	65
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-	65
04		870 X	751	-0-	-119	-0-	751 2	N	-0-	65
05		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-	65
06		870 X	778	-0-	-92	-0-	778 2	N	-0-	65
07		899 X	844	-0-	-55	-0-	844 2	N	-0-	65
08		961 X	942	-0-	-19	-0-	942 2	N	-0-	65
09		930 X	667	-0-	-263	-0-	667 2	N	-0-	65
10		961 X	836	-0-	-125	-0-	836 2	N	-0-	65
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT	65
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		8,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152196	COMPL. DATE 10/20/1994	TOTAL DEPTH 14843	PERF.10700	- 14843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2	N	-0-	26
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2	N	-0-	26
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	26
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	26
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	26
06		480 N	60	-0-	-420	-0-	60 2	N	-0-	26
07		81 N	61	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	26
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	26
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	26
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	26
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KENNARD		WELL #:		1H	RRCID -> 152394	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 14816	PERF.12516	- 14815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	124
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	124
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	124
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9145 X	8562	-0-	-583	-0-		8540 2	22 9	N	20			85
02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-		8286 2	18 9	N	16			101
03	DLQ G-10	8212	-0-	8212	8212		8180 2	32 9	N	29			130
04	16216 X	8004	-0-	-8212	-0-		8004 2		N	-0-	106 1		24
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-		8525 2		N	-0-			24
06	8580 X	7726	-0-	-854	-0-		7714 2	12 9	N	11			35
07	8866 X	8380	-0-	-486	-0-		8369 2	11 9	N	10			45
08	8525 X	8404	-0-	-121	-0-		8391 2	13 9	N	12			57
09	8250 X	7030	-0-	-1220	-0-		7021 2	9 9	N	8			65
10	8525 X	8194	-0-	-331	-0-		8177 2	17 9	N	15			80
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-				N	NO RPT			80
12	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		81,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638 2		N	-0-			11
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982 2		N	-0-			11
03	2046 N	1809	-0-	-237	-0-		1809 2		N	-0-			11
04	1590 X	272	-0-	-1318	-0-		272 2		N	-0-			11
05	2108 X	110	-0-	-1998	-0-		110 2		N	-0-			11
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		3273 2	8 9	N	7			18
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		5436 2		N	-0-			18
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		4256 2		N	-0-			18
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		3686 2		N	-0-			18
10	5425 X	2812	-0-	-2613	-0-		2812 2		N	-0-			18
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT			18
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		25,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11076 - 13940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BINFORD		WELL #:		1H	RRCID -> 152557	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400	- 16532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2324 N	2324	-0-	-0-	810 1	1497 2	N	135
02		2714 N	2714	-0-	-0-	17 9	2045 2	N	154
03		2046 N	1803	-0-	-243	21 9		N	
04		2195 X	2195	-0-	-0-	1801 2	2 9	N	121 1
05		2046 X	1869	-0-	-177	2194 2	1 9	N	35
06		2820 X	1649	-0-	-1171	1869 2		N	36
07		2914 X	1638	-0-	-1276	1649 2		N	36
08		2263 X	1604	-0-	-659	1638 2		N	36
09		2190 X	1484	-0-	-706	1604 2		N	36
10		1860 X	1451	-0-	-409	1484 2		N	36
11		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	1451 2		N	36
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643			N	36

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152688	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 17793	PERF.12307	- 17793
01		600 N	600	-0-	-0-	600 2		N	-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	577 2		N	-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	654 2		N	-0-
04		666 X	666	-0-	-0-	666 2		N	-0-
05		689 X	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-
06		641 X	641	-0-	-0-	641 2		N	-0-
07		682 X	597	-0-	-85	597 2		N	-0-
08		701 X	701	-0-	-0-	701 2		N	-0-
09		674 X	674	-0-	-0-	674 2		N	-0-
10		749 X	749	-0-	-0-	749 2		N	-0-
*11		720 X	720	-0-	-0-	720 2		N	-0-
12		713 X	NO RPT	-0-	-713			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152723	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11560	- 14600
01		899 N	835	-0-	-64	800 2	35 9	N	65
02		812 N	745	-0-	-67	708 2	37 9	N	99
03		868 N	830	-0-	-38	784 2	46 9	N	141
04		810 N	790	-0-	-20	759 2	31 9	N	169
05		882 N	882	-0-	-0-	847 2	35 9	N	201
06		980 N	980	-0-	-0-	941 2	39 9	N	236
07		1058 N	1058	-0-	-0-	1018 2	40 9	N	83
08		1163 N	1163	-0-	-0-	1119 2	44 9	N	123
09		1117 N	1117	-0-	-0-	1089 2	28 9	N	148
10		1212 N	1212	-0-	-0-	1169 2	43 9	N	187
*11		1155 N	1155	-0-	-0-	1115 2	40 9	N	223
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	223

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	550 2	19 9	N	17	150
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9	N	10	160
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	522 2	12 9	N	11	171
04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2754 2	87 9	N	79	250
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1327 2	41 9	N	37	105
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1228 2	32 9	N	29	134
07	2945 X	1355	-0-	-1590	-0-	1322 2	33 9	N	30	164
08	2945 X	1332	-0-	-1613	-0-	1301 2	31 9	N	28	192
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1486 2	39 9	N	35	227
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1608 2	29 9	N	26	65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		12,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		302				

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1007 2	26 9	N	24	164
02	1102 N	1014	-0-	-88	-0-	1010 2	4 9	N	4	168
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1445 2	8 9	N	7	175
04	1080 N	324	-0-	-756	-0-	323 2	1 9	N	1	176
05	1085 N	205	-0-	-880	-0-	199 2	6 9	N	5	24
06	1410 N	182	-0-	-1228	-0-	178 2	4 9	N	4	28
07	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2		N	-0-	28
08	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 2		N	-0-	28
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	28
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	28
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		5,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	624 2	7 9	N	6	201
02	957 N	504	-0-	-453	-0-	504 2		N	-0-	201
03	1643 N	486	-0-	-1157	-0-	485 2	1 9	N	1	202
04	600 X	326	-0-	-274	-0-	315 2	11 9	N	10	212
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	530 2	7 9	N	6	28
06	600 X	487	-0-	-113	-0-	487 2		N	-0-	28
07	527 X	491	-0-	-36	-0-	491 2		N	-0-	28
08	527 X	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-	28
09	510 X	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-	28
10	527 X	486	-0-	-41	-0-	486 2		N	-0-	28
11	480 X	419	-0-	-61	-0-	419 2		N	-0-	-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4110	-0-	-478	-0-	4084	2	26	9	N	24		133
02	4292 X	3806	-0-	-486	-0-	3784	2	22	9	N	20		153
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	4126	2	20	9	N	18		171
04	8083 X	3937	-0-	-4146	-0-	3917	2	20	9	N	18		189
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	2	15	9	N	14		203
06	4020 X	3231	-0-	-789	-0-	3230	2	1	9	N	1		204
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4580	2	33	9	N	30		234
08	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	4048	2	14	9	N	13	192 1	55
09	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	3815	2	9	9	N	8		63
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4063	2	21	9	N	19		82
11	4470 X	3872	-0-	-598	-0-	3849	2	23	9	N	21		103
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		43,656		TOTAL CONDENSATE PROD:								186	

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

SANDERS		WELL #: 2H		RRCID -> 152852		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2			N	-0-			-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
03		713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2			N	-0-			-0-
04		630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2			N	-0-			-0-
05		775 N	599	-0-	-176	-0-	599 2			N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
09		600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2			N	-0-			-0-
10		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679						
01		3689 X	2691	-0-	-998	-0-	837 1	1854 2		N	-0-			-0-
02		3451 X	2814	-0-	-637	-0-	783 1	2031 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3672	-0-	3672	3672	837 1	2835 2		N	-0-			-0-
04		7306 X	3634	-0-	-3672	-0-	809 1	2825 2		N	-0-			-0-
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	836 1	2863 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3170	-0-	-370	-0-	513 1	2657 2		N	-0-			-0-
07		3751 X	2875	-0-	-876	-0-	513 1	2362 2		N	-0-			-0-
08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	713 1	3177 2		N	12			12
							13 9							
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	690 1	3118 2		N	-0-			12
10		3689 X	3688	-0-	-1	-0-	713 1	2975 2		N	-0-			12
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			12
12		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		33,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541						
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	664 2	1 9		N	1			30
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151 2	6 9		N	5			35
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1575 2	13 9		N	12			47
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-			47
05		2201 X	309	-0-	-1892	-0-	281 2	28 9		N	25			72
06		2220 X	1828	-0-	-392	-0-	1828 2			N	-0-			72
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			72
08		1581 X	11	-0-	-1570	-0-	11 2			N	-0-			72
09		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	230 1	3774 2		N	-0-			72
10		1891 X	1422	-0-	-469	-0-	430 1	992 2		N	-0-			72
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			72
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		13,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060	- 16432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2864	-0-	-205	-0-	837 1	1999 2	N	25			173
							28 9						
02		2871 X	1899	-0-	-972	-0-	644 1	1242 2	N	12			185
							13 9						
03	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	1569	135 1	1414 2	N	18			203
							20 9						
04		3299 X	1730	-0-	-1569	-0-	1718 2	12 9	N	11			214
05		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			214
06		2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1589 2	13 9	N	12			226
07		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2196 2	22 9	N	20			246
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	6	179 1		73
09		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	12			85
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	13			98
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			98
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 13,833

TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052	- 16200	
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1377 2	40 9	N	36			240
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1227 2	32 9	N	29			269
03		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1299 2	26 9	N	24	191 1		102
04		1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1219 2	26 9	N	24			126
05		1333 N	1017	-0-	-316	-0-	991 2	26 9	N	24			150
06		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1222 2	24 9	N	22			172
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1244 2	25 9	N	23			195
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			195
09		1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259 2		N	-0-			195
10		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 2		N	-0-			195
*11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1276 2	55 9	N	50	183 1		95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 13,774

TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	153696	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	17947	PERF.12039	- 17947	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	N	-0-				26
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 2	N	-0-				26
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-				26
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-				26
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-				26
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2	N	-0-				26
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-				26
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-				26
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-				26
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-				26
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-				25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		3,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4123 X	3232	-0-	-891	-0-	3186 2	46 9	N	42	192 1		65
02		3857 X	3355	-0-	-502	-0-	3283 2	72 9	N	65			130
03	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	4380	4310 2	70 9	N	64			194
04		7421 X	3041	-0-	-4380	-0-	2982 2	59 9	N	54			248
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3785 2	58 9	N	53	187 1		114
06		4230 X	2951	-0-	-1279	-0-	2895 2	56 9	N	51			165
07		4371 X	3785	-0-	-586	-0-	3732 2	53 9	N	48			213
08		4371 X	3610	-0-	-761	-0-	3554 2	56 9	N	51	189 1		75
09		3720 X	2984	-0-	-736	-0-	2937 2	47 9	N	43			118
10		3844 X	3841	-0-	-3	-0-	3782 2	59 9	N	54			172
11		3660 X	3169	-0-	-491	-0-	3108 2	61 9	N	55			227
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:		38,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		580							

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2801 2	1 9	N	1			149
02		2320 X	1237	-0-	-1083	-0-	1236 2	1 9	N	1			150
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2778 2	4 9	N	4			154
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789 2	4 9	N	4			158
05		2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2339 2	2 9	N	2			160
06		2730 X	2033	-0-	-697	-0-	2032 2	1 9	N	1			161
07		2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2678 2	2 9	N	2			163
08		2883 X	1929	-0-	-954	-0-	1925 2	4 9	N	4			167
09		2790 X	2124	-0-	-666	-0-	2112 2	12 9	N	11			178
10		2666 X	2031	-0-	-635	-0-	2014 2	17 9	N	15			193
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			193
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			193
TOTAL GAS PROD:		22,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
GLENN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153965	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 16870	PERF.12086	- 16870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502	- 17123		
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	360 1	5419 2	N	-0-		-0-
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	337 1	4009 2	N	-0-		-0-
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	348 1	5321 2	N	-0-		-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	337 1	4115 2	N	-0-		-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	348 1	4528 2	N	-0-		-0-
06	5580 X	4580	-0-	-1000	-0-	337 1	4243 2	N	-0-		-0-
07	5673 X	4854	-0-	-819	-0-	348 1	4506 2	N	-0-		-0-
08	5673 X	5556	-0-	-117	-0-	496 1	5048 2	N	11		11
						12 9					
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	480 1	5185 2	N	-0-		11
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	496 1	5149 2	N	-0-		11
*11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	480 1	5497 2	N	-0-		11
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		57,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314	- 15434		
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970	COMPL. DATE 03/09/1995	TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938	- 15690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	744	1	2151	2	N	60	162
02	1682 X	654	-0-	-1028	-0-	66	9			N	21	183
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	631	2	23	9	N	51	234
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	2503	2	56	9	N	1	235
05	1798 X	403	-0-	-1395	-0-	1410	2	1	9	N	28	80
06	2880 X	874	-0-	-2006	-0-	372	2	31	9	N	32	112
07	2573 X	994	-0-	-1579	-0-	839	2	29	9	N	26	138
08	2573 X	914	-0-	-1659	-0-	965	2	22	9	N	20	158
09	1410 X	714	-0-	-696	-0-	892	2	11	9	N	10	168
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	703	2	32	9	N	29	197
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	1023	2			N	NO RPT	197
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	197
TOTAL GAS PROD:		12,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		278						

BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235	- 16009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-	-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	-0-
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-	-0-
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-	-0-
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-	-0-
06	2460 X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-	-0-
07	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-	-0-
08	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-	-0-
09	2370 X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-	-0-
10	2449 X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-	-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT	-0-
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365	- 15444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	1393	-0-	-1149	-0-	1381	2	12	9	N	11	130
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8	138
03	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	1473	2	13	9	N	12	30
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1333	2	8	9	N	7	37
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1751	2	14	9	N	13	50
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10	60
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-	60
08	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-	60
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-	60
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		15,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859		PERF.12036 - 15859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9 9	N	8	60
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6 9	N	5	65
03	2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2284	2	8 9	N	7	72
04	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	2087	2	4 9	N	4	76
05	2263 X	1856	-0-	-407	-0-	1852	2	4 9	N	4	80
06	2220 X	2033	-0-	-187	-0-	2027	2	6 9	N	5	85
07	2294 X	1847	-0-	-447	-0-	1843	2	4 9	N	4	89
08	2294 X	1864	-0-	-430	-0-	1860	2	4 9	N	4	93
09	2100 X	2061	-0-	-39	-0-	2057	2	4 9	N	4	97
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1833	2	6 9	N	5	102
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT	102
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	102
TOTAL GAS PROD:		20,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

WALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 154083		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13535		PERF.10085 - 13535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	868	2	32 9	N	29	201
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	831	2	39 9	N	35	236
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	893	2	30 9	N	27	263
04	870 N	856	-0-	-14	-0-	839	2	17 9	N	15	87
05	930 N	754	-0-	-176	-0-	752	2	2 9	N	2	89
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1002	2	44 9	N	40	129
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	939	2	42 9	N	38	167
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	932	2	33 9	N	30	197
09	1050 N	905	-0-	-145	-0-	887	2	18 9	N	16	213
10	992 N	769	-0-	-223	-0-	743	2	26 9	N	24	237
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	1	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		8,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		257					

KETTLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749		PERF.12424 - 17430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8649 X	6800	-0-	-1849	-0-	360	1	6428	2	N	94
02	8091 X	6201	-0-	-1890	-0-	337	1	5852	2	N	105
03	DLQ G-10	6760	-0-	6760	6760	348	1	6401	2	N	115
04	12712 X	5952	-0-	-6760	-0-	337	1	5602	2	N	127
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	348	1	5305	2	N	136
06	6570 X	4950	-0-	-1620	-0-	337	1	4603	2	N	145
07	6758 X	6016	-0-	-742	-0-	348	1	5650	2	N	161
08	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	496	1	6679	2	N	168
09	5940 X	5939	-0-	-1	-0-	480	1	5449	2	N	177
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	496	1	6599	2	N	185
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				N	NO RPT	185
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT	185
TOTAL GAS PROD:		62,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154117	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	11560 - 15250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEFF		WELL #:		1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.	11394 - 14634
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2		N	-0-		155
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		155
03	3100 N	3798	-0-	698	698	3778	2	20	9	N	18	173
04	2431 X	1733	-0-	-698	-0-	1730	2	3	9	N	3	176
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	N	9	185
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	185
07	3813 X	928	-0-	-2885	-0-	928	2			N	-0-	185
08	3813 X	192	-0-	-3621	-0-	192	2			N	-0-	185
09	1740 X	106	-0-	-1634	-0-	106	2			N	-0-	185
10	1054 X	402	-0-	-652	-0-	399	1	3	2	N	-0-	185
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	185
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	185
TOTAL GAS PROD:		8,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	11061 - 15540
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	1195	2	29	9	N	26	96
02	1392 N	642	-0-	-750	-0-	625	2	17	9	N	15	111
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34	145
04	1170 X	957	-0-	-213	-0-	956	2	1	9	N	1	146
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3	149
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	149
07	1705 X	195	-0-	-1510	-0-	195	2			N	-0-	149
08	1705 X	328	-0-	-1377	-0-	328	2			N	-0-	149
09	960 X	261	-0-	-699	-0-	261	2			N	-0-	149
10	868 X	258	-0-	-610	-0-	258	2			N	-0-	149
*11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	135
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	135
TOTAL GAS PROD:		6,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11485	- 15605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	275 2	21 9	N	19
02		232 N	175	-0-	-57	151 2	24 9	N	22
03		311 N	311	-0-	-0-	311 2		N	-0-
04		300 X	82	-0-	-218	75 2	7 9	N	6
05		186 X	165	-0-	-21	152 2	13 9	N	12
06		480 X	316	-0-	-164	298 2	18 9	N	16
07		310 X	5	-0-	-305	5 2		N	-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310			N	-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330			N	-0-
10		341 X	-0-	-0-	-341			N	-0-
11		330 X	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT
12		5 X	NO RPT	-0-	-5			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		75			

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 X	2035	-0-	-259	1989 2	46 9	N	42
02		3243 X	3243	-0-	-0-	3169 2	74 9	N	67
03		4211 X	4211	-0-	-0-	4133 2	78 9	N	71
04		3741 X	3741	-0-	-0-	3624 2	117 9	N	106
05		3154 X	3154	-0-	-0-	3097 2	57 9	N	52
06		4080 X	3846	-0-	-234	3785 2	61 9	N	55
07		4216 X	3964	-0-	-252	3892 2	72 9	N	65
08		4216 X	3560	-0-	-656	3559 2	1 9	N	1
09		3840 X	3340	-0-	-500	3279 2	61 9	N	55
10		3968 X	3420	-0-	-548	3351 2	69 9	N	63
11		3840 X	3489	-0-	-351	3415 2	74 9	N	67
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		38,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		644			

MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
OPAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154498	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3720 2	167 9	N	152	192 1	230
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3539 2	155 9	N	141	185 1	186
03	DLQ	G-10	3831	-0-	3831	-0-	3684 2	147 9	N	134	183 1	137
04		7211 X	3380	-0-	-3831	-0-	3257 2	123 9	N	112		249
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3559 2	130 9	N	118	185 1	182
06		3810 X	3409	-0-	-401	-0-	3297 2	112 9	N	102		284
07		3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3712 2	133 9	N	121	183 1	222
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3731 2	139 9	N	126	188 1	160
09		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3566 2	140 9	N	127		287
10		3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3496 2	130 9	N	118	185 1	220
11		3720 X	2283	-0-	-1437	-0-	2150 2	133 9	N	121	179 1	162
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:		39,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,372						

SKALITSKY OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154521	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12498	- 16900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		127
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		127
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2452 2	124 9	N	113		240
04		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2116 2	40 9	N	36		276
05		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1269 2	23 9	N	21		297
06		2490 X	991	-0-	-1499	-0-	973 2	18 9	N	16	185 1	128
07		2573 X	693	-0-	-1880	-0-	692 2	1 9	N	1		129
08		2573 X	510	-0-	-2063	-0-	510 2		N	-0-		129
09		2160 X	531	-0-	-1629	-0-	531 2		N	-0-		129
10		1302 X	587	-0-	-715	-0-	587 2		N	-0-		127
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		127
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		10,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154536	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904	- 16013			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		88
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	246 2	62 9	N	56		144
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		144
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-		144
05		341 N	106	-0-	-235	-0-	106 2		N	-0-		144
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		144
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		144
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		144
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		144
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		144
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		1,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154538	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 15156	PERF.11104 - 15156					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	622	-0-	-60	-0-	586 2	36 9	N	33			195
02		609 N	584	-0-	-25	-0-	551 2	33 9	N	30			225
03		651 N	613	-0-	-38	-0-	577 2	36 9	N	33			258
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	577 2	26 9	N	24	177 1		105
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	566 2	37 9	N	34			139
06		600 N	581	-0-	-19	-0-	541 2	40 9	N	36			175
07		620 N	617	-0-	-3	-0-	577 2	40 9	N	36			211
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	547 2	34 9	N	31			242
09		570 N	482	-0-	-88	-0-	463 2	19 9	N	17	191 1		68
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	665 2	44 9	N	40			108
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		314							

BAUER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154582	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12100 - 16990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1761 2	46 9	N	42			127
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1589 2	39 9	N	35			162
03		2232 N	1762	-0-	-470	-0-	1720 2	42 9	N	38			200
04		1740 X	1499	-0-	-241	-0-	1462 2	37 9	N	34			234
05		1736 X	1628	-0-	-108	-0-	1597 2	31 9	N	28	188 1		74
06		1740 X	1636	-0-	-104	-0-	1599 2	37 9	N	34			108
07		1767 X	1649	-0-	-118	-0-	1617 2	32 9	N	29			137
08		1767 X	1693	-0-	-74	-0-	1659 2	34 9	N	31			168
09		1650 X	1641	-0-	-9	-0-	1609 2	32 9	N	29			197
10		1705 X	1700	-0-	-5	-0-	1666 2	34 9	N	31			228
11		1650 X	1583	-0-	-67	-0-	1551 2	32 9	N	29	184 1		73
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		18,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		360							

TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID -> 154615	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 17845	PERF.12350 - 17845					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793 2	8 9	N	7			61
02		928 N	857	-0-	-71	-0-	857 2		N	-0-			61
03		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2402 2	9 9	N	8			69
04		1740 X	1701	-0-	-39	-0-	1695 2	6 9	N	5			74
05		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1980 2	6 9	N	5			79
06		2340 X	1727	-0-	-613	-0-	1724 2	3 9	N	3			82
07		2418 X	1771	-0-	-647	-0-	1768 2	3 9	N	3			85
08		2418 X	1716	-0-	-702	-0-	1713 2	3 9	N	3			88
09		1920 X	1742	-0-	-178	-0-	1736 2	6 9	N	5			93
10		1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1634 2	4 9	N	4			97
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			97
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		17,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MINERAL SPRINGS																	
WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995													TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	631	-0-	-485	-0-		405	1	173	2	N	48	196	1		96	
							53	9									
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		783	1	423	2	N	61				157	
							67	9									
03	1271 N	1083	-0-	-188	-0-		837	1	188	2	N	53				210	
							58	9									
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		809	1	260	2	N	31				241	
							34	9									
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		836	1	347	2	N	35	179	1		97	
							39	9									
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		810	1	283	2	N	40				137	
							44	9									
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		810	1	280	2	N	45				182	
							50	9									
08	930 N	821	-0-	-109	-0-		667	1	109	2	N	41				223	
							45	9									
09	900 N	723	-0-	-177	-0-		690	1	33	9	N	30	178	1		75	
10	930 N	792	-0-	-138	-0-		713	1	32	2	N	43				118	
							47	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				118	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				118	
TOTAL GAS PROD:		9,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		427											

HALTMAR OL													WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				43		
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-				43		
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-				43		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-				43		
05	124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2			N	-0-				43		
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	2			N	-0-				43		
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2			N	-0-				43		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				43		
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-				43		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				43		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43		
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

WALTRIP													WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995			TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882		
01	3100 N	3989	-0-	889	2002		3965	2	24	9	N	22	186	1		78		
02	2900 N	3849	-0-	949	2951		3830	2	19	9	N	17				95		
03	5914 X	2963	-0-	-2951	-0-		2946	2	17	9	N	15				110		
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		3994	2	10	9	N	9				119		
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		2648	2	10	9	N	9				128		
06	3990 X	415	-0-	-3575	-0-		412	2	3	9	N	3				131		
07	4123 X	493	-0-	-3630	-0-		492	2	1	9	N	1				132		
08	4123 X	1547	-0-	-2576	-0-		1539	2	8	9	N	7				139		
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		4796	2	10	9	N	9				148		
10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		4340	2	10	9	N	9				157		
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT				157		
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT				157		
TOTAL GAS PROD:		29,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		101												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 154799		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800					
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4910	2	2	9	N	2	189 1	47
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4215	2	2	9	N	2		49
03	DLQ G-10	4342	-0-	4342	4342	4335	2	7	9	N	6		55
04	8433 X	4091	-0-	-4342	-0-	4091	2			N	-0-		55
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-		55
06	4740 X	3902	-0-	-838	-0-	3901	2	1	9	N	1		56
07	4495 X	3981	-0-	-514	-0-	3979	2	2	9	N	2		58
08	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3864	2	4	9	N	4		62
09	4080 X	3482	-0-	-598	-0-	3482	2			N	-0-		62
10	4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681	2			N	-0-		62
*11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-		62
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		44,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

WALTON OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155050		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320					
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5		50
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6		56
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4		60
04	1770 X	1588	-0-	-182	-0-	1585	2	3	9	N	3		63
05	1922 X	1852	-0-	-70	-0-	1849	2	3	9	N	3		66
06	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	1632	2	3	9	N	3		69
07	1922 X	1700	-0-	-222	-0-	1697	2	3	9	N	3		72
08	1860 X	1815	-0-	-45	-0-	1812	2	3	9	N	3		75
09	1800 X	1725	-0-	-75	-0-	1722	2	3	9	N	3		78
10	1860 X	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-		78
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		78
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		17,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 14543		PERF.10960 - 14543			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1569	2	100	9	N	91	189 1	42
02	1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1386	2	65	9	N	59		101
03	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1557	2	77	9	N	70		171
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1383	2	76	9	N	69		240
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1361	2	58	9	N	53	190 1	103
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	9	N	44		147
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1416	2	51	9	N	46		193
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1350	2	48	9	N	44		237
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1319	2	52	9	N	47	184 1	100
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1365	2	57	9	N	52		152
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1590	2	56	9	N	51		203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
TOTAL GAS PROD:		16,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		626							

HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920		PERF.13473 - 16920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	648	1	3120	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	756	1	3773	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	837	1	3510	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	810	1	3672	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	837	1	3622	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4019	-0-	-661	-0-	810	1	3209	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	3372	-0-	-1464	-0-	810	1	2562	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	2886	-0-	-1733	-0-	496	1	2390	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4470 X	3821	-0-	-649	-0-	480	1	3341	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	462	1	3664	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALICE		WELL #: 1H		RRCID -> 155517		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 16140		PERF.12835 - 16140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4991 X	4529	-0-	-462	-0-	828	1	3701	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4669 X	4118	-0-	-551	-0-	774	1	3344	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4511	-0-	4511	-0-	837	1	3674	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8807 X	4296	-0-	-4511	-0-	810	1	3486	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	837	1	3602	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4380 X	3354	-0-	-1026	-0-	770	1	2584	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4526 X	3832	-0-	-694	-0-	770	1	3062	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	496	-0-	-4030	-0-	496	1			N	-0-	-0-	-0-
09	4290 X	480	-0-	-3810	-0-	480	1			N	-0-	-0-	-0-
10	4433 X	496	-0-	-3937	-0-	496	1			N	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILSHER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	-	16702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	2141 2	42 9	N	38				165
02	2262 X	2097	-0-	-165	-0-	2062 2	35 9	N	32				197
03	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	1819 2	30 9	N	27				224
04	3228 X	1379	-0-	-1849	-0-	1344 2	35 9	N	32				256
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1684 2	34 9	N	31	183	1		104
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2243 2	40 9	N	36				140
07	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	2167 2	36 9	N	33				173
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2142 2	32 9	N	29				202
09	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2029 2	28 9	N	25				227
10	2356 X	1924	-0-	-432	-0-	1900 2	24 9	N	22	189	1		60
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT				60
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		19,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		305							

KLUMP OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	-	16578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	647 2	36 9	N	33	196	1		71
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497 2	3 9	N	3				74
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	492 2	14 9	N	13				87
04	660 N	473	-0-	-187	-0-	469 2	4 9	N	4				91
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	396 2	8 9	N	7				98
06	480 N	176	-0-	-304	-0-	170 2	6 9	N	5				103
07	496 N	76	-0-	-420	-0-	76 2		N	-0-				103
08	403 N	64	-0-	-339	-0-	64 2		N	-0-				103
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-				103
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-				103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				103
TOTAL GAS PROD:		3,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	-	16908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6014 X	4927	-0-	-1087	-0-	4927 2		N	-0-				-0-
02	5626 X	4530	-0-	-1096	-0-	4530 2		N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5008	-0-	5008	5008	5008 2		N	-0-				-0-
04	9814 X	4806	-0-	-5008	-0-	4806 2		N	-0-				-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2		N	-0-				-0-
06	4860 X	4587	-0-	-273	-0-	4587 2		N	-0-				-0-
07	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4914 2		N	-0-				-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-				-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			N	-0-				-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-				-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT				-0-
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FREDERICK		WELL #: 1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2	N	-0-			20
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6 9 N	5			25
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1 9 N	1			26
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1 9 N	1			27
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2	N	-0-			27
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	581	2	1 9 N	1			28
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-			28
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2	N	-0-			28
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			28
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2	N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		5,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PASKET		WELL #: 1H		RRCID -> 156029		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	N	-0-			69
02	1363 N	1331	-0-	-32	-0-	1331	2	N	-0-			69
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			69
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2	N	-0-			69
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			69
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	2	N	-0-			69
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			69
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			69
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			69
10	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2	N	-0-			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		14,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON-HILL		WELL #: 1		RRCID -> 156034		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	7716	-0-	-1088	-0-	837	1	6879 2 N	-0-			-0-
02	8439 X	7242	-0-	-1197	-0-	783	1	6459 2 N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7773	-0-	7773	7773	837	1	6936 2 N	-0-			-0-
04	15267 X	7494	-0-	-7773	-0-	810	1	6684 2 N	-0-			-0-
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	837	1	6917 2 N	-0-			-0-
06	7530 X	7154	-0-	-376	-0-	810	1	6344 2 N	-0-			-0-
07	7781 X	7327	-0-	-454	-0-	810	1	6517 2 N	-0-			-0-
08	7781 X	6832	-0-	-949	-0-	558	1	6274 2 N	-0-			-0-
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	540	1	6811 2 N	-0-			-0-
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	543	1	7470 2 N	-0-			-0-
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT			-0-
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156222	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665	- 15930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156223	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 14935	PERF.11326	- 14935				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1000	-0-	-1728	-0-	987 2	13 9		N	12			85
02	2552 X	668	-0-	-1884	-0-	668 2			N	-0-			85
03	DLQ G-10	648	-0-	648	648	647 2	1 9		N	1			86
04	1291 X	643	-0-	-648	-0-	643 2			N	-0-			86
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			86
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-			86
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	739 2	30 9		N	27			113
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-			113
09	1020 X	619	-0-	-401	-0-	619 2			N	-0-			113
10	1054 X	799	-0-	-255	-0-	799 2			N	-0-			113
11	1020 X	501	-0-	-519	-0-	501 2			N	-0-			108
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		8,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID -> 156227	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14005	- 15500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2			N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			-0-
05	806 N	531	-0-	-275	-0-	531 2			N	-0-			-0-
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2			N	-0-			-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 2			N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			-0-
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1373	2	1	9	N	138
02	1421 N	1301	-0-	-120	-0-	1301	2			N	138
03	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1347	2	1	9	N	139
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	139
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	139
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	140
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	140
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	140
09	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2			N	140
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	140
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	138
TOTAL GAS PROD:		14,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	N	165
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	2	11	9	N	175
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	186
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	195
05	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1227	2	12	9	N	206
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	N	217
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	226
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1779	2	209	9	N	226
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	226
10	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	226
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	226
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	226
TOTAL GAS PROD:		13,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		265					

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1871	2	121	9	N	262
02	1827 N	1523	-0-	-304	-0-	1477	2	46	9	N	118
03	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	1073	2	57	9	N	170
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1921	2	103	9	N	264
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1878	2	118	9	N	181
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	911	2	30	9	N	208
07	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1572	2	281	9	N	276
08	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	1670	2	145	9	N	227
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1593	2	111	9	N	139
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1659	2	114	9	N	243
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1481	2	89	9	N	132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	132
TOTAL GAS PROD:		18,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,105					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 156354	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 15988	PERF.11230	- 15988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	837 1	2862 2	N	55	145
						61 9				
02	3770 X	3505	-0-	-265	-0-	783 1	2669 2	N	48	193
						53 9				
03	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	837 1	2650 2	N	47	240
						52 9				
04	6943 X	3404	-0-	-3539	-0-	810 1	2544 2	N	45	91
						50 9			194 1	
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	837 1	2354 2	N	42	133
						46 9				
06	3630 X	2726	-0-	-904	-0-	810 1	1872 2	N	40	173
						44 9				
07	3751 X	3163	-0-	-588	-0-	837 1	2287 2	N	35	208
						39 9				
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	713 1	3412 2	N	39	60
						43 9			187 1	
09	3390 X	2710	-0-	-680	-0-	690 1	1978 2	N	38	98
						42 9				
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	713 1	2992 2	N	69	167
						76 9				
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT	167
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT	167
TOTAL GAS PROD:		33,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		458		

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID -> 156374	COMPL. DATE 08/08/1995	TOTAL DEPTH 15790	PERF.13080	- 15790	
01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-	-0-
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-	-0-
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-	-0-
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-	-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-	-0-
06	2880 X	2627	-0-	-253	-0-	2627 2		N	-0-	-0-
07	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
08	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723 2		N	-0-	-0-
09	3030 X	2583	-0-	-447	-0-	2583 2		N	-0-	-0-
10	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2586 2		N	-0-	-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT	-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 15719	PERF.12295	- 15719	
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	947 2	13 9	N	12	33
02	928 N	835	-0-	-93	-0-	825 2	10 9	N	9	42
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	867 2	10 9	N	9	51
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	847 2	11 9	N	10	61
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	873 2	13 9	N	12	73
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	837 2	12 9	N	11	84
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	858 2	7 9	N	6	90
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	850 2	11 9	N	10	100
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	791 2	6 9	N	5	105
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	783 2	11 9	N	10	115
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683 2	8 9	N	7	122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122
TOTAL GAS PROD:		9,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		101		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					96
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					96
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					96
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					96
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					96
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924							
01	4712 X	3938	-0-	-774	-0-	744 1	3032 2	N	147	186	1					128
02	4408 X	4014	-0-	-394	-0-	162 9	696 1	N	132							260
03	DLQ G-10	3952	-0-	3952	3952	145 9	744 1	N	122	185	1					197
04	7728 X	3776	-0-	-3952	-0-	134 9	720 1	N	113	193	1					117
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	124 9	744 1	N	104							221
06	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	114 9	720 1	N	88	195	1					114
07	4278 X	3675	-0-	-603	-0-	97 9	720 1	N	88							202
08	3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	97 9	341 1	N	133	180	1					155
09	3780 X	391	-0-	-3389	-0-	146 9	330 1	N	55							210
10	3720 X	429	-0-	-3291	-0-		341 1	N	80	193	1					97
11	3570 X	435	-0-	-3135	-0-		330 1	N	95							192
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT							192
TOTAL GAS PROD:		30,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,157										

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	2821 N	2504	-0-	-317	-0-	744	1	1707	2	N	48	196	1	104
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	53	9							
03	2883 N	1902	-0-	-981	-0-	48	9							
04	2430 N	1596	-0-	-834	-0-	668	1	1978	2	N	44			148
05	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	48	9							
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8			156
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			156
08	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2435	2	105	9	N	95			251
09	2550 N	2175	-0-	-375	-0-	2511	2	46	9	N	42	184	1	109
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2363	2	46	9	N	42			151
*11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2288	2	45	9	N	41			192
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2131	2	44	9	N	40			232
						2282	2	45	9	N	41	181	1	92
						1973	2	42	9	N	38			130
										N	NO RPT			130

TOTAL GAS PROD: 25,052

TOTAL CONDENSATE PROD: 439

KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590						
01	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1935	2	48	9	N	44	186	1	67
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	N	32			99
03	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1701	2	33	9	N	30			129
04	1920 X	1891	-0-	-29	-0-	1858	2	33	9	N	30			159
05	2046 X	2029	-0-	-17	-0-	1994	2	35	9	N	32			191
06	1980 X	1757	-0-	-223	-0-	1727	2	30	9	N	27			218
07	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1810	2	26	9	N	24			242
08	2015 X	1791	-0-	-224	-0-	1768	2	23	9	N	21	190	1	73
09	1950 X	1782	-0-	-168	-0-	1756	2	26	9	N	24			97
10	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1732	2	29	9	N	26			123
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			123
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 18,469

TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742						
01	2201 N	1060	-0-	-1141	-0-	810	1	243	2	N	6			66
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	7	9							
03	1798 N	1228	-0-	-570	-0-	621	1	730	2	N	6			72
04	1020 N	564	-0-	-456	-0-	7	9							
05	1457 N	525	-0-	-932	-0-	1221	2	7	9	N	6			78
06	1200 N	456	-0-	-744	-0-	563	2	1	9	N	1			79
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	525	2			N	-0-			79
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	456	2			N	-0-			79
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	414	2	2	9	N	2			81
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	496	1	1	9	N	1			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			82
										N	NO RPT			82
										N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 6,936

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 16870	PERF.12891	- 16870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
03	1333 N	564	-0-	-769	-0-	564 2		N	-0-		-0-
04	780 N	532	-0-	-248	-0-	532 2		N	-0-		-0-
05	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 2		N	-0-		-0-
06	540 N	312	-0-	-228	-0-	312 2		N	-0-		-0-
07	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 2		N	-0-		-0-
08	465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2		N	-0-		-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159 2		N	-0-		-0-
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	199 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481	COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH 16729	PERF.12229	- 16729			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5318 2	7 9	N	6		45
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3426 2	4 9	N	4		49
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4125 2	8 9	N	7		56
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3334 2	3 9	N	3		59
05	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2927 2	3 9	N	3		62
06	5160 X	2072	-0-	-3088	-0-	2068 2	4 9	N	4		66
07	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4050 2	4 9	N	4		70
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7011 2	6 9	N	5		75
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7250 2	2 9	N	2		77
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4299 2	2 9	N	2		79
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT		79
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		43,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 13597	PERF.11506	- 13597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-		90
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		90
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-		90
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		90
05	372 X	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-		90
06	360 X	351	-0-	-9	-0-	347 2	4 9	N	4		94
07	372 X	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		94
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		94
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		94
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		94
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		94
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	3758	-0-	-1605	-0-	3370	2	388 9	N	353		553
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5688	2	37 9	N	34	340 1	247
03	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	5022	2	25 9	N	23	193 1	77
04	9671 X	4624	-0-	-5047	-0-	4594	2	30 9	N	27		104
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4480	2	29 9	N	26		130
06	5640 X	4049	-0-	-1591	-0-	4021	2	28 9	N	25		155
07	5828 X	4578	-0-	-1250	-0-	4566	2	12 9	N	11		166
08	5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4744	2	32 9	N	29		195
09	4620 X	3674	-0-	-946	-0-	3643	2	31 9	N	28		223
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5033	2	58 9	N	53	194 1	82
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT		82
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		45,831				TOTAL CONDENSATE PROD:						609

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	744	1	3315 2	N	9		91
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	682	1	3107 2	N	6		97
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	744	1	3180 2	N	6		103
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	720	1	2963 2	N	5		108
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	744	1	3024 2	N	5		113
06	3510 X	3506	-0-	-4	-0-	720	1	2780 2	N	5		118
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	720	1	2909 2	N	3		121
08	3627 X	529	-0-	-3098	-0-	264	1	265 2	N	-0-		121
09	3510 X	281	-0-	-3229	-0-	161	1	120 2	N	-0-		121
10	3627 X	396	-0-	-3231	-0-	277	1	119 2	N	-0-		121
11	3510 X	3023	-0-	-487	-0-	319	1	2696 2	N	7		112
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		30,626				TOTAL CONDENSATE PROD:						46

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	348 1	3840 2		N	-0-	-0-
02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	326 1	3852 2		N	-0-	-0-
03		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	348 1	4291 2		N	-0-	-0-
04		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2			N	-0-	-0-
05		2790 X	2199	-0-	-591	-0-	2199 2			N	-0-	-0-
06		4500 X	3590	-0-	-910	-0-	3590 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	3632	-0-	-1328	-0-	3632 2			N	-0-	-0-
08		4960 X	1756	-0-	-3204	-0-	496 1	1257 2		N	3	3
							3 9					
09		4800 X	3046	-0-	-1754	-0-	480 1	2566 2		N	-0-	3
10		3720 X	3293	-0-	-427	-0-	496 1	2797 2		N	-0-	3
11		3600 X	2519	-0-	-1081	-0-	480 1	2039 2		N	-0-	3
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			37,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-	-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-	-0-
05		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2			N	-0-	-0-
06		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	2499	-0-	-973	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
08		3906 X	2397	-0-	-1509	-0-	2397 2			N	-0-	-0-
09		3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	2195 2			N	-0-	-0-
10		3906 X	2177	-0-	-1729	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT	-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1399 2	44 9		N	40	180
02		1363 N	1344	-0-	-19	-0-	1304 2	40 9		N	36	216
03		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1388 2	40 9		N	36	62
04		1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1314 2	39 9		N	35	97
05		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1350 2	42 9		N	38	135
06		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1327 2	39 9		N	35	170
07		1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1255 2	30 9		N	27	197
08		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1264 2	33 9		N	30	227
09		1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1310 2	30 9		N	27	72
10		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1245 2	6 9		N	5	77
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77
TOTAL GAS PROD:			14,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			309		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984	COMPL. DATE 11/02/1995	TOTAL DEPTH 16246	PERF.12520	- 16246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026	COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH 14734	PERF.12260	- 14734								
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5	57	1			25
02	928 N	845	-0-	-83	-0-	839	2	6	9	Y	5					30
03	DLQ G-10	871	-0-	871	-0-	865	2	6	9	Y	5					35
04	1300 N	859	-0-	-441	-0-	430	2	1	9	Y	1					36
05	1291 N	861	-0-	-430	-0-	860	2	1	9	Y	1					37
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					50
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4					54
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		4,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 18792	PERF.14363	- 17259								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		PERF. 11252 - 15196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1682	2	43	9	N	39	191	1	108
02	1827	N	1340	-0-	-487	-0-	1314	2	26	9	N	24			132
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	1505	2	25	9	N	23			155
04	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	1301	2			N	-0-			155
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1357	2	19	9	N	17			172
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1306	2	25	9	N	23			195
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1383	2	26	9	N	24			219
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1143	2	14	9	N	13			232
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	N	11			243
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8	181	1	70
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2			72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		16,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 8605 - 11035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	733	2	3	9	N	3			131
02	696	N	503	-0-	-193	-0-	499	2	4	9	N	4			135
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2			137
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1			138
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			138
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-			138
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-			138
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			138
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			138
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			138
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		7,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

ZIRCON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157312		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 14719		PERF. 10370 - 14719					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	744	1	3909	2	N	321	369	1	125
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	353	9	697	1	N	271	185	1	211
03	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	4733	298	9	744	1	N	278	185	1	304
04	9623	X	4890	-0-	-4733	-0-	744	1	3862	2	N	280	372	1	212
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	308	9	744	1	N	482	372	1	322
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	530	9	720	1	N	97	181	1	238
07	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	107	9	720	1	N	307	180	1	365
08	5115	X	5064	-0-	-51	-0-	338	9	341	1	N	342	560	1	147
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	376	9	329	1	N	351	370	1	128
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	386	9	341	1	N	323	188	1	263
11	4590	X	3245	-0-	-1345	-0-	355	9	329	1	N	345	376	1	232
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	380	9			N	NO RPT			232
TOTAL GAS PROD:		52,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,397							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157489		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1882 2	85 9	N	77
02	1885	N	1842	-0-	-43	-0-	1767 2	75 9	N	68
03	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1848 2	75 9	N	68
04	1890	X	1818	-0-	-72	-0-	1746 2	72 9	N	65
05	1984	X	1847	-0-	-137	-0-	1781 2	66 9	N	60
06	1920	X	1808	-0-	-112	-0-	1733 2	75 9	N	68
07	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1773 2	51 9	N	46
08	1922	X	1737	-0-	-185	-0-	1674 2	63 9	N	57
09	1830	X	1682	-0-	-148	-0-	1617 2	65 9	N	59
10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1874 2	55 9	N	50
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		18,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		618				

POOL		WELL #: 1H		RRCID -> 157493		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1486 2	29 9	N	26
02	1508	X	1079	-0-	-429	-0-	1062 2	17 9	N	15
03	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	-0-	1372 2	30 9	N	27
04	2282	X	880	-0-	-1402	-0-	863 2	17 9	N	15
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	847 2	13 9	N	12
06	1470	X	1171	-0-	-299	-0-	1153 2	18 9	N	16
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2822 2	40 9	N	36
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2218 2	43 9	N	39
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1302 2	33 9	N	30
10	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	1595 2	227 9	N	206
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		15,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		422				

EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	869 2		N	-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737 2		N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 16228		PERF.11721 - 16228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 18000		PERF.12023 - 18000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
02	3103 X	2568	-0-	-535	-0-	2568	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3148	-0-	3148	3148	3148	2			N	-0-				-0-
04	6307 X	3159	-0-	-3148	-0-	3159	2			N	-0-				-0-
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-				-0-
06	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3071	2			N	-0-				-0-
07	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913	2			N	-0-				-0-
08	3255 X	2813	-0-	-442	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-				-0-
10	3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT				-0-
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,280				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854		PERF.11880 - 15854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892																		
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1306	2	65	9	N	59	189	1					82
02	1450 N	1129	-0-	-321	-0-	1074	2	55	9	N	50							132
03	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	969	2	63	9	N	57							189
04	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1255	2	61	9	N	55							244
05	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1098	2	40	9	N	36	183	1					97
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1214	2	68	9	N	62							159
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1247	2	63	9	N	57							216
08	1147 N	985	-0-	-162	-0-	932	2	53	9	N	48	177	1					87
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	983	2	50	9	N	45							132
10	1302 N	982	-0-	-320	-0-	938	2	44	9	N	40							172
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	2	31	9	N	28							200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							200
TOTAL GAS PROD:		12,557												TOTAL CONDENSATE PROD:		537		

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932																		
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	506	2	6	9	N	5							171
02	493 N	314	-0-	-179	-0-	312	2	2	9	N	2							173
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	531	2	25	9	N	23							196
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-							196
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	557	2	24	9	N	22							218
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	531	2	37	9	N	34							252
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-							252
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-							252
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-							252
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	331	2			N	-0-							252
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							252
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							252
TOTAL GAS PROD:		5,203												TOTAL CONDENSATE PROD:		86		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
NORTHTRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	1887	-0-	-407	-0-	1832	2	55	9	N	50			270
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1797	2	48	9	N	44	183	1	131
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1884	2	58	9	N	53			184
04		1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1763	2	32	9	N	29			213
05		1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1851	2	50	9	N	45			258
06		1890 N	1369	-0-	-521	-0-	1366	2	3	9	N	3			261
07		1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2			N	-0-			261
08		1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-			261
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			261
10		1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-			261
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			259
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
TOTAL GAS PROD:		18,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		224									

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1386	2	36	9	N	33			205
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	N	27			232
03		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1219	2	23	9	N	21	190	1	63
04		1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1338	2	34	9	N	31			94
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13			107
06		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1154	2	24	9	N	22			129
07		1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1207	2	15	9	N	14			143
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1267	2	112	9	N	102			245
09		1170 N	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-			245
10		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-			245
*11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16			220
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		13,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		279									

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3776	2	95	9	N	86	197	1	97
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3463	2	83	9	N	75			172
03		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3791	2	83	9	N	75			247
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3496	2	68	9	N	62	191	1	118
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3394	2	58	9	N	53			171
06		3750 X	3279	-0-	-471	-0-	3228	2	51	9	N	46			217
07		3875 X	3484	-0-	-391	-0-	3425	2	59	9	N	54			271
08		3875 X	3526	-0-	-349	-0-	3446	2	80	9	N	73	187	1	157
09		3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3245	2	62	9	N	56			213
10		3472 X	3430	-0-	-42	-0-	3353	2	77	9	N	70	194	1	89
11		3360 X	3321	-0-	-39	-0-	3249	2	72	9	N	65			154
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		38,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		715									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NEAPOLITAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2	N	-0-		-0-
02	6989 X	6865	-0-	-124	-0-	6865	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6738	-0-	6738	6738	6738	2	N	-0-		-0-
04	13970 X	7232	-0-	-6738	-0-	7232	2	N	-0-		-0-
05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2	N	-0-		-0-
06	7590 X	6952	-0-	-638	-0-	6952	2	N	-0-		-0-
07	7471 X	7124	-0-	-347	-0-	7124	2	N	-0-		-0-
08	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	6950	2	N	-0-		-0-
09	7230 X	6774	-0-	-456	-0-	6774	2	N	-0-		-0-
10	7347 X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2	N	-0-		-0-
11	6960 X	6246	-0-	-714	-0-	6246	2	N	-0-		-0-
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLISTER		WELL #: 1H		RRCID -> 158235		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		20
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2	N	-0-		20
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		20
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		20
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		20
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-		20
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-		20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		20
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-		20
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHAEFER		WELL #: 1H		RRCID -> 158239		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3060	-0-	-40	-0-	799	837 1	2223 2	N	-0-	209
02	3798 X	2999	-0-	-799	-0-	729	1	2270 2	N	-0-	209
03	2449 X	1586	-0-	-863	-0-	1586	2		N	-0-	209
04	2370 X	199	-0-	-2171	-0-	199	2		N	-0-	209
05	2449 X	38	-0-	-2411	-0-	38	2		N	-0-	209
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-	209
07	3131 X	683	-0-	-2448	-0-	683	2		N	-0-	209
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	368	1	3029 2	N	16	225
						18	9				
09	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	677	1	8330 2	N	-0-	225
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	642	1	3217 2	N	-0-	225
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	225
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT	225
TOTAL GAS PROD:		24,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	158	-0-	-1485	-0-	158	2			N	-0-			151
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	15	1	136
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1	40	1	97
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5			102
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5			107
06	2310 N	410	-0-	-1900	-0-	409	2	1	9	N	1			108
07	1953 N	838	-0-	-1115	-0-	835	2	3	9	N	3			111
08	1736 N	1473	-0-	-263	-0-	1470	2	3	9	N	3			114
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			114
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD: 12,362														
TOTAL CONDENSATE PROD: 18														

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4907	2	150	9	N	136			237
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4963	2	144	9	N	131	189	1	179
03	DLQ G-10	5035	-0-	5035	5035	4904	2	131	9	N	119	190	1	108
04	11913 X	6878	-0-	-5035	-0-	6673	2	205	9	N	186			294
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6656	2	198	9	N	180	190	1	284
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6109	2	175	9	N	159	184	1	259
07	7099 X	5923	-0-	-1176	-0-	5771	2	152	9	N	138	184	1	213
08	7099 X	5979	-0-	-1120	-0-	5815	2	164	9	N	149	187	1	175
09	6810 X	6010	-0-	-800	-0-	5869	2	141	9	N	128	188	1	115
10	6851 X	6318	-0-	-533	-0-	6172	2	146	9	N	133			248
11	6270 X	5758	-0-	-512	-0-	5633	2	125	9	N	114	187	1	175
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD: 65,203														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573														

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
01	5580 X	4892	-0-	-688	-0-	708	1	4009	2	N	159	186	1	284
						175	9							
02	5220 X	4098	-0-	-1122	-0-	696	1	3304	2	N	89	182	1	191
						98	9							
03	DLQ G-10	4242	-0-	4242	4242	744	1	3399	2	N	90			281
						99	9							
04	10107 X	5865	-0-	-4242	-0-	706	1	4949	2	N	191	190	1	282
						210	9							
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	730	1	4247	2	N	152	180	1	254
						167	9							
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	720	1	3948	2	N	135	184	1	205
						149	9							
07	5952 X	5228	-0-	-724	-0-	720	1	4366	2	N	129	187	1	147
						142	9							
08	5952 X	5095	-0-	-857	-0-	465	1	4475	2	N	141	178	1	110
						155	9							
09	5460 X	4846	-0-	-614	-0-	450	1	4264	2	N	120			230
						132	9							
10	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	465	1	4252	2	N	134	189	1	175
						147	9							
11	5070 X	4758	-0-	-312	-0-	450	1	4155	2	N	139	194	1	120
						153	9							
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 53,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		N	-0-		-0-
02	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2		N	-0-		-0-
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-		-0-
04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2		N	-0-		-0-
05	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		N	-0-		-0-
06	7680 X	7181	-0-	-499	-0-	7181	2		N	-0-		-0-
07	8091 X	6741	-0-	-1350	-0-	6741	2		N	-0-		-0-
08	8091 X	5810	-0-	-2281	-0-	5810	2		N	-0-		-0-
09	7830 X	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2		N	-0-		-0-
10	7843 X	5527	-0-	-2316	-0-	5527	2		N	-0-		-0-
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-				N	NO RPT		-0-
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,062										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

01	6448 X	6345	-0-	-103	-0-	6229	2	116 9	N	105		244
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5939	2	105 9	N	95	193 1	146
03	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	6298	2	121 9	N	110		256
04	12590 X	6171	-0-	-6419	-0-	6051	2	120 9	N	109	184 1	181
05	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6224	2	116 9	N	105		286
06	6240 X	6040	-0-	-200	-0-	5939	2	101 9	N	92	191 1	187
07	6448 X	6230	-0-	-218	-0-	6118	2	112 9	N	102		289
08	6417 X	4647	-0-	-1770	-0-	4548	2	99 9	N	90	187 1	192
09	6180 X	3770	-0-	-2410	-0-	3686	2	84 9	N	76		268
10	6355 X	4498	-0-	-1857	-0-	4380	2	118 9	N	107	182 1	193
11	6030 X	2196	-0-	-3834	-0-	2086	2	110 9	N	100		293
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT		293
TOTAL GAS PROD:		58,700										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

01	2728 X	1765	-0-	-963	-0-	1765	2		N	-0-		190
02	1450 X	1405	-0-	-45	-0-	1405	2		N	-0-		190
03	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	1466	2		N	-0-		190
04	2756 X	1290	-0-	-1466	-0-	1288	2	2 9	N	2	165 1	27
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-		27
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-		27
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		27
08	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2123	2		N	-0-		27
09	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2		N	-0-		27
10	2232 X	1536	-0-	-696	-0-	1536	2		N	-0-		27
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		27
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		17,205										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075 - 15774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469 - 17602		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	16461 X	13347	-0-	-3114	-0-		13347	2	N	-0-		-0-	
02	18212 X	12766	-0-	-5446	-0-		12766	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	10667	-0-	10667	-0-		10667	2	N	-0-		-0-	
04	21707 X	11040	-0-	-10667	-0-		11040	2	N	-0-		-0-	
05	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-		9411	2	N	-0-		-0-	
06	13200 X	11639	-0-	-1561	-0-		11639	2	N	-0-		-0-	
07	13640 X	11370	-0-	-2270	-0-		11370	2	N	-0-		-0-	
08	11408 X	8920	-0-	-2488	-0-		8920	2	N	-0-		-0-	
09	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-		16969	2	N	-0-		-0-	
10	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-		18759	2	N	-0-		-0-	
*11	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-		17313	2	N	-0-		-0-	
12	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		142,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982 - 14503		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 N	2657	-0-	-71	-0-		2618	2	39	9	N	35	170
02	2523 N	2464	-0-	-59	-0-		2433	2	31	9	N	28	198
03	2666 N	2627	-0-	-39	-0-		2596	2	31	9	N	28	226
04	2580 X	2481	-0-	-99	-0-		2456	2	25	9	N	23	55
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2610	2	29	9	N	26	81
06	2580 X	2515	-0-	-65	-0-		2490	2	25	9	N	23	104
07	2635 X	2605	-0-	-30	-0-		2581	2	24	9	N	22	126
08	2635 X	2470	-0-	-165	-0-		2446	2	24	9	N	22	148
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		2534	2	30	9	N	27	175
10	2635 X	2380	-0-	-255	-0-		2352	2	28	9	N	25	200
11	2520 X	1985	-0-	-535	-0-		1957	2	28	9	N	25	225
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		225	
TOTAL GAS PROD:		27,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		284					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-		-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-		-0-
05	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		-0-
06	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
07	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3767 2		N	-0-		-0-
08	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3231	-0-	-551	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		-0-
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

01	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	-0-	348	1	15229	2	N	-0-		-0-
02	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	14964	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	16343	-0-	16343	-0-	-0-	348	1	15995	2	N	-0-		-0-
04	30858 X	14515	-0-	-16343	-0-	-0-	337	1	14178	2	N	-0-		-0-
05	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	13153	2	N	-0-		-0-
06	15810 X	11154	-0-	-4656	-0-	-0-	337	1	10817	2	N	-0-		-0-
07	16337 X	10119	-0-	-6218	-0-	-0-	348	1	9771	2	N	-0-		-0-
08	16337 X	7765	-0-	-8572	-0-	-0-	7765	2			N	-0-		-0-
09	14370 X	8537	-0-	-5833	-0-	-0-	8537	2			N	-0-		-0-
10	13516 X	6395	-0-	-7121	-0-	-0-	6395	2			N	-0-		-0-
11	11160 X	10914	-0-	-246	-0-	-0-	10914	2			N	-0-		-0-
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 130,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-		135
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N		1	136
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	-0-	5106	2	14	9	N		13	149
04	2940 X	2315	-0-	-625	-0-	-0-	2314	2	1	9	N		1	150
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-	5596	2	4	9	N		4	154
06	4950 X	3322	-0-	-1628	-0-	-0-	3319	2	3	9	N		3	157
07	5115 X	455	-0-	-4660	-0-	-0-	455	2			N	-0-		157
08	5611 X	472	-0-	-5139	-0-	-0-	472	2			N	-0-		157
09	5430 X	161	-0-	-5269	-0-	-0-	161	2			N	-0-		157
10	5611 X	802	-0-	-4809	-0-	-0-	389	1	413	2	N	-0-		157
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	-0-					N	NO RPT		157
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT		157

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625	- 14320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	487	-0-	-381	-0-	476	2	11	9	N	10		199
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	521	2	1	9	N	1	168 1	32
03	558 N	361	-0-	-197	-0-	355	2	6	9	N	5		37
04	480 N	328	-0-	-152	-0-	325	2	3	9	N	3		40
05	558 N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-		40
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-		40
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	280	2	9	9	N	8		48
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-		48
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-		48
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	296	2	14	9	N	13		61
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5		66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		4,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

JEB		WELL #:		1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795	- 16320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-		-0-
02	406 N	132	-0-	-274	-0-	132	2			N	-0-		-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	420	2	367	9	N	334	327 1	7
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		7
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		7
06	750 X	352	-0-	-398	-0-	352	2			N	-0-		7
07	775 X	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-		7
08	775 X	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-		7
09	510 X	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-		7
10	434 X	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-		7
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		7
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		4,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		334							

LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895	- 17650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	23839 X	4416	-0-	-19423	-0-	360	1	4056	2	N	-0-		-0-
02	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	337	1	28104	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	24697	-0-	24697	24697	348	1	24349	2	N	-0-		-0-
04	44967 X	20270	-0-	-24697	-0-	337	1	19933	2	N	-0-		-0-
05	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	348	1	21432	2	N	-0-		-0-
06	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	337	1	20553	2	N	-0-		-0-
07	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	348	1	20731	2	N	-0-		-0-
08	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	496	1	20465	2	N	16		16
09	21090 X	19693	-0-	-1397	-0-	480	1	19213	2	N	-0-		16
10	21793 X	20238	-0-	-1555	-0-	488	1	19750	2	N	-0-		16
11	20880 X	20073	-0-	-807	-0-	480	1	19593	2	N	-0-		16
12	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		222,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593	- 14699
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3600	-0-	-27	-0-	3415	2	185	9	N	168	83
02	3393 X	2994	-0-	-399	-0-	2851	2	143	9	N	130	213
03	DLQ G-10	3397	-0-	3397	3397	3230	2	167	9	N	152	177
04	6049 X	2652	-0-	-3397	-0-	2509	2	143	9	N	130	307
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2983	2	157	9	N	143	267
06	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3118	2	191	9	N	174	260
07	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3127	2	185	9	N	168	240
08	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3136	2	165	9	N	150	200
09	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2826	2	153	9	N	139	159
10	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2651	2	142	9	N	129	100
11	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	1882	2	150	9	N	136	236
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT	236
TOTAL GAS PROD:		33,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,619				

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373	- 16270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1474	2	52	9	N	47	120
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1473	2	44	9	N	40	160
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1339	2	44	9	N	40	200
04	1470 X	1340	-0-	-130	-0-	1297	2	43	9	N	39	239
05	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1377	2	30	9	N	27	80
06	1560 X	1467	-0-	-93	-0-	1421	2	46	9	N	42	122
07	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1415	2	37	9	N	34	156
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1477	2	35	9	N	32	188
09	1470 X	954	-0-	-516	-0-	921	2	33	9	N	30	218
10	1519 X	1109	-0-	-410	-0-	1077	2	32	9	N	29	55
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	55
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:		13,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		360				

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275	- 17508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	6519	-0-	-146	-0-	837	1	5682	2	N	-0-	-0-
02	6235 X	5812	-0-	-423	-0-	783	1	5029	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	837	1	5687	2	N	-0-	-0-
04	12919 X	6395	-0-	-6524	-0-	810	1	5585	2	N	-0-	-0-
05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	837	1	4909	2	N	-0-	-0-
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	810	1	5516	2	N	-0-	-0-
07	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	810	1	5087	2	N	-0-	-0-
08	6603 X	5706	-0-	-897	-0-	420	1	5286	2	N	-0-	-0-
09	6390 X	5650	-0-	-740	-0-	420	1	5230	2	N	-0-	-0-
10	6541 X	5822	-0-	-719	-0-	426	1	5396	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT	-0-
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6222 2	39 9	N	35	76
02		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5646 2	50 9	N	45	121
03	DLQ	G-10	4886	-0-	4886	4886	4828 2	58 9	N	53	174
04		9327 X	4441	-0-	-4886	-0-	4437 2	4 9	N	4	178
05		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2		N	-0-	178
06		6060 X	3697	-0-	-2363	-0-	3470 2	227 9	N	206	193
07		6076 X	4351	-0-	-1725	-0-	4336 2	15 9	N	14	207
08		6510 X	4916	-0-	-1594	-0-	4866 2	50 9	N	45	252
09		6300 X	4291	-0-	-2009	-0-	4268 2	23 9	N	21	273
10		6510 X	3050	-0-	-3460	-0-	3024 2	26 9	N	24	297
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT	297
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT	297
TOTAL GAS PROD:		48,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		447					

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2		N	-0-	-0-
02		3828 X	617	-0-	-3211	-0-	617 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	2913	2913 2		N	-0-	-0-
04		6279 X	3366	-0-	-2913	-0-	3366 2		N	-0-	-0-
05		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-	-0-
06		5700 X	1049	-0-	-4651	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
07		3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2964 2		N	-0-	-0-
08		3844 X	3024	-0-	-820	-0-	3024 2		N	-0-	-0-
09		3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939 2		N	-0-	-0-
10		3844 X	3483	-0-	-361	-0-	3483 2		N	-0-	-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT	-0-
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122 - 8455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID -> 160839	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13584	- 17530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	837 1	1615 2	N	-0-			-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	783 1	1495 2	N	-0-			-0-
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	837 1	1630 2	N	-0-			-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	793 1	1587 2	N	-0-			-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	820 1	1679 2	N	-0-			-0-
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	770 1	1661 2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	770 1	1550 2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	495 1	1824 2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2173	-0-	-257	-0-	480 1	1693 2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	495 1	1726 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOURTIQC UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 160841	COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 16363	PERF.12233	- 16363			
01	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	716 1	3643 2	N	91	186 1		120
02	4640 X	4221	-0-	-419	-0-	100 9	696 1	N	87			207
03	DLQ G-10	4451	-0-	4451	4451	96 9	744 1	N	103			310
04	8781 X	4330	-0-	-4451	-0-	113 9	720 1	N	84	184 1		210
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	92 9	744 1	N	89			299
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	98 9	720 1	N	77	181 1		195
07	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	85 9	720 1	N	84			279
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	92 9	589 1	N	90	182 1		187
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	99 9	570 1	N	75			262
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	83 9	589 1	N	77	189 1		150
*11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	85 9	570 1	N	92			242
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	101 9		N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		48,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		949						

LONE WOLF		WELL #:		1H	RRCID -> 160961	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 15925	PERF.13625	- 15925			
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	689	-0-	-427	-0-	689 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	773	-0-	-1645	-0-	773 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	650	-0-	-880	-0-	650 2		N	-0-			-0-
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2834	2	111	9	N	101	195	1		156	
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2768	2	98	9	N	89	189	1		56	
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2874	2	128	9	N	116				172	
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2977	2	140	9	N	127	186	1		113	
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3121	2	120	9	N	109				222	
06		2970 X	1288	-0-	-1682	-0-	1176	2	112	9	N	102	182	1		142	
07		3224 X	2755	-0-	-469	-0-	2712	2	43	9	N	39				181	
08		3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2704	2	106	9	N	96	179	1		98	
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3968	2	178	9	N	162	185	1		75	
10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3506	2	132	9	N	120				195	
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				195	
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				195	
TOTAL GAS PROD:			29,808											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,061	

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

01		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-				31	
02		754 N	564	-0-	-190	-0-	564	2			N	-0-				31	
03		806 N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-				31	
04		630 N	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-				31	
05		589 N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-				31	
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-				31	
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				31	
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				31	
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				31	
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				31	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
TOTAL GAS PROD:			6,076											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

01		3100 X	2164	-0-	-936	-0-	810	1	1352	2	N	2				152	
02		2900 X	2076	-0-	-824	-0-	758	1	1317	2	N	1				153	
03		2263 X	456	-0-	-1807	-0-	455	2	1	9	N	1				154	
04		2190 X	157	-0-	-2033	-0-	157	2			N	-0-				154	
05		2263 X	2146	-0-	-117	-0-	2140	2	6	9	N	5				159	
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	4				163	
07		2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2199	2	28	9	N	25				188	
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				188	
09		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	335	1	2064	2	N	-0-				188	
10		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	606	1	2214	2	N	-0-				188	
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				188	
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				188	
TOTAL GAS PROD:			14,445											TOTAL CONDENSATE PROD:		38	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	4687	-0-	-1234	-0-	4687 2		N	-0-		-0-
02		5539 X	4237	-0-	-1302	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	4894	4894 2		N	-0-		-0-
04		9484 X	4590	-0-	-4894	-0-	4590 2		N	-0-		-0-
05		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-		-0-
06		4740 X	4325	-0-	-415	-0-	4325 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4861	-0-	-37	-0-	4861 2		N	-0-		-0-
08		4898 X	4320	-0-	-578	-0-	4320 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	4543	-0-	-137	-0-	4543 2		N	-0-		-0-
10		4867 X	4567	-0-	-300	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT		-0-
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,872									
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015	
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
04		990 X	351	-0-	-639	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05		434 X	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-		-0-
06		990 X	329	-0-	-661	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07		961 X	381	-0-	-580	-0-	381 2		N	-0-		-0-
08		961 X	385	-0-	-576	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
10		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,188									
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 - 17980	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 2	15 9	N	14		14
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		14
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			5,189									
							TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 18311	PERF.13400	- 18311				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6410	-0-	-317	-0-	6410 2		N	-0-			-0-
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6153	-0-	6153	6153	6153 2		N	-0-			-0-
04	11563 X	5410	-0-	-6153	-0-	5410 2		N	-0-			-0-
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		N	-0-			-0-
06	6210 X	5364	-0-	-846	-0-	5364 2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5402	-0-	-953	-0-	5402 2		N	-0-			-0-
08	6138 X	5603	-0-	-535	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
09	5940 X	5380	-0-	-560	-0-	5380 2		N	-0-			-0-
10	6138 X	5349	-0-	-789	-0-	5349 2		N	-0-			-0-
*11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14210	- 17400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENTERPRISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162239	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 15640	PERF.11400	- 15640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	950 2	26 9	N	24			113
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026 2	31 9	N	28			141
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1229 2	33 9	N	30			171
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1217 2	36 9	N	33			204
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1009 2	30 9	N	27			231
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1135 2	29 9	N	26	191 1		66
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1384 2	34 9	N	31			97
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1126 2	31 9	N	28			125
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1138 2	28 9	N	25			150
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1657 2	44 9	N	40			190
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1025 2	36 9	N	33			223
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:		13,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		325						

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	4009	-0-	-331	-0-	4009 2	N	-0-		-0-
02		4060 X	3493	-0-	-567	-0-	3493 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3617	-0-	3617	3617	3617 2	N	-0-		-0-
04		7305 X	3688	-0-	-3617	-0-	3688 2	N	-0-		-0-
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	N	-0-		-0-
06		3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538 2	N	-0-		-0-
07		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
08		3813 X	3549	-0-	-264	-0-	3549 2	N	-0-		-0-
09		3690 X	3479	-0-	-211	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-		N	NO RPT		-0-
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
04		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
05		434 X	344	-0-	-90	-0-	344 2	N	-0-		-0-
06		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
07		496 X	314	-0-	-182	-0-	314 2	N	-0-		-0-
08		496 X	440	-0-	-56	-0-	440 2	N	-0-		-0-
09		480 X	346	-0-	-134	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10		496 X	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-		-0-
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
02		1769 N	1607	-0-	-162	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
03		1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749 2	N	-0-		-0-
04		1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
05		1705 X	1677	-0-	-28	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
06		1710 X	1618	-0-	-92	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
07		1767 X	1642	-0-	-125	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
08		1767 X	1647	-0-	-120	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
09		1710 X	1615	-0-	-95	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
10		1674 X	1004	-0-	-670	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID -> 162658	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841	- 17344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
08	1953 N	833	-0-	-1120	-0-	833 2		N	-0-			-0-
09	1380 N	732	-0-	-648	-0-	732 2		N	-0-			-0-
10	930 N	645	-0-	-285	-0-	645 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMP UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 162665	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407	- 17356	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETTY		WELL #:		2H	RRCID -> 162866	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364	- 16283		
01	6448 X	4211	-0-	-2237	-0-	4211 2		N	-0-		-0-
02	6032 X	3862	-0-	-2170	-0-	3862 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4019	-0-	4019	4019	4019 2		N	-0-		-0-
04	7845 X	3826	-0-	-4019	-0-	3826 2		N	-0-		-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2		N	-0-		-0-
06	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	3785 2		N	-0-		-0-
07	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951 2		N	-0-		-0-
08	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 2		N	-0-		-0-
09	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3679 2		N	-0-		-0-
10	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710 2		N	-0-		-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	3523 2		N	-0-		-0-
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 162887	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502	- 18320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13113 X	12013	-0-	-1100	-0-	12013 2	N	-0-	-0-
02		12267 X	11534	-0-	-733	-0-	11534 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10253	-0-	10253	10253	10253 2	N	-0-	-0-
04		17917 X	7664	-0-	-10253	-0-	7664 2	N	-0-	-0-
05		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2	N	-0-	-0-
06		11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	10141 2	N	-0-	-0-
07		12338 X	11911	-0-	-427	-0-	11911 2	N	-0-	-0-
08		10261 X	8967	-0-	-1294	-0-	8909 2	58 9 N	53	53
09		10140 X	8476	-0-	-1664	-0-	8476 2	N	-0-	53
10		11904 X	10769	-0-	-1135	-0-	10769 2	N	-0-	53
11		11520 X	11278	-0-	-242	-0-	11278 2	N	-0-	-0-
12		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		110,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 162896	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 19525	PERF.14572	- 19525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID -> 162947	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 19238	PERF.14184	- 19238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	669	-0-	-137	-0-	669 2	N	-0-	-0-
02		609 N	51	-0-	-558	-0-	51 2	N	-0-	-0-
03		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2	N	-0-	-0-
04		660 X	429	-0-	-231	-0-	429 2	N	-0-	-0-
05		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-
06		780 X	354	-0-	-426	-0-	354 2	N	-0-	-0-
07		806 X	149	-0-	-657	-0-	149 2	N	-0-	-0-
08		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	-0-
10		372 X	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-	-0-
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2003 N	1616	-0-	-387	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
06	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7 9	N	6		48
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8 9	N	7		55
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9 9	N	8		63
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1238	2	6 9	N	5		68
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1109	2	7 9	N	6		74
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1442	2	7 9	N	6		80
07	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1159	2	4 9	N	4		84
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1089	2	2 9	N	2		86
09	1440 N	1070	-0-	-370	-0-	1067	2	3 9	N	3		89
10	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2		N	-0-		89
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-		89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		13,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GREER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	11278 - 13965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1976 N	1976	-0-	-0-	1921 2		55 9	N	50	196 1		68
02		1856 N	1774	-0-	-82	1726 2		48 9	N	44			112
03		1984 N	1913	-0-	-71	1862 2		51 9	N	46			158
04		1920 N	1916	-0-	-4	1865 2		51 9	N	46			204
05		2004 N	2004	-0-	-0-	1959 2		45 9	N	41	183 1		62
06		1860 N	1665	-0-	-195	1628 2		37 9	N	34			96
07		1984 N	1792	-0-	-192	1748 2		44 9	N	40			136
08		2015 N	1780	-0-	-235	1740 2		40 9	N	36			172
09		1794 N	1794	-0-	-0-	1758 2		36 9	N	33			205
10		1924 N	1924	-0-	-0-	1882 2		42 9	N	38	180 1		63
*11		1772 N	1772	-0-	-0-	1729 2		43 9	N	39			102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		20,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		447							

BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	12371 - 16466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	283	-0-	-151	283 2			N	-0-			38
02		434 N	434	-0-	-0-	434 2			N	-0-			38
03		496 N	352	-0-	-144	352 2			N	-0-			38
04		786 X	786	-0-	-0-	786 2			N	-0-			38
05		465 X	413	-0-	-52	413 2			N	-0-			38
06		536 X	536	-0-	-0-	536 2			N	-0-			38
07		806 X	756	-0-	-50	710 2		46 9	N	42			80
08		806 X	598	-0-	-208	596 2		2 9	N	2			82
09		780 X	709	-0-	-71	709 2			N	-0-			82
10		744 X	729	-0-	-15	704 2		25 9	N	23			105
11		720 X	NO RPT	-0-	-720				N	NO RPT			105
12		744 X	NO RPT	-0-	-744				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		5,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1437 X	1437	-0-	-0-	1376 2		61 9	N	55			217
02		1396 X	1396	-0-	-0-	1356 2		40 9	N	36	179 1		74
03	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1342 2		97 9	N	88			162
04		2658 X	1219	-0-	-1439	1131 2		88 9	N	80	182 1		60
05		1445 X	1445	-0-	-0-	1354 2		91 9	N	83			143
06		1440 X	1422	-0-	-18	1327 2		95 9	N	86			229
07		1488 X	1480	-0-	-8	1412 2		68 9	N	62	189 1		102
08		1457 X	1326	-0-	-131	1264 2		62 9	N	56			158
09		1410 X	1376	-0-	-34	1306 2		70 9	N	64			222
10		1488 X	1297	-0-	-191	1233 2		64 9	N	58	188 1		92
11		1440 X	NO RPT	-0-	-1440				N	NO RPT			92
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		13,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		668							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STRANGER, T.		WELL #:		2RE	RRCID -> 163530	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8500	- 11888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APOLONIA		WELL #:		1	RRCID -> 163579	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 17095	PERF. 13874	- 17095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163585	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			28
02	1189 N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2	N	-0-			28
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			28
04	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2	N	-0-			28
05	1178 N	940	-0-	-238	-0-	940	2	N	-0-			28
06	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2	N	-0-			28
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			28
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			28
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	2	N	-0-			28
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			28
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		11,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A								
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222								
01	4774 X	4583	-0-	-191	-0-	4538	2	45	9	N	41					97
02	4205 X	4166	-0-	-39	-0-	4165	2	1	9	N	1					98
03	DLQ G-10	4615	-0-	4615	-0-	4615	2			N	-0-					98
04	7874 X	3259	-0-	-4615	-0-	3259	2			N	-0-					98
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					98
06	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	3825	2			N	-0-					98
07	4619 X	4049	-0-	-570	-0-	4049	2			N	-0-					98
08	4619 X	4074	-0-	-545	-0-	4074	2			N	-0-					98
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					98
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4215	2	22	9	N	20					118
*11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			99	1	19
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		44,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567		PERF.13691 - 17567						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046						
01	1085 N	161	-0-	-924	-0-	159	2	2	9	N	2					59
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					73
03	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	989	2	14	9	N	13					86
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	N	13					99
05	1767 X	974	-0-	-793	-0-	963	2	11	9	N	10					109
06	1710 X	834	-0-	-876	-0-	824	2	10	9	N	9					118
07	1767 X	668	-0-	-1099	-0-	659	2	9	9	N	8					126
08	1116 X	168	-0-	-948	-0-	167	2	1	9	N	1					127
09	1080 X	106	-0-	-974	-0-	106	2			N	-0-					127
10	961 X	142	-0-	-819	-0-	142	2			N	-0-					127
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					127
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		6,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430						
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	229	2	11	9	N	10					206
02	261 N	114	-0-	-147	-0-	110	2	4	9	N	4					210
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373	2	17	9	N	15					225
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					225
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	339	2	14	9	N	13					238
06	390 X	119	-0-	-271	-0-	113	2	6	9	N	5					243
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					243
08	403 X	380	-0-	-23	-0-	370	2	10	9	N	9					252
09	330 X	95	-0-	-235	-0-	89	2	6	9	N	5					257
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					252
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					252
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					252
TOTAL GAS PROD:		2,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WOOD		WELL #:		1H	RRCID -> 164872	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500	- 17203			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1448 N	1448	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			75
02		812 N	389	-0-	-423	389 2		N	-0-			75
03		229 N	229	-0-	-0-	229 2		N	-0-			75
04		1410 N	120	-0-	-1290	120 2		N	-0-			75
05		403 N	21	-0-	-382	21 2		N	-0-			75
06		764 N	764	-0-	-0-	764 2		N	-0-			75
07		1191 N	1191	-0-	-0-	1180 2	11 9	N	10			85
08		1429 N	1429	-0-	-0-	1416 2	13 9	N	12			97
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	N	-0-			97
10		1850 N	1850	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		7,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID -> 165089	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653	- 14994			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 165189	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 16685	PERF.14385	- 16685			
01	4619 X	4524	-0-	-95	-0-	4524 2		N	-0-		-0-	
02	4321 X	3960	-0-	-361	-0-	3960 2		N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4012	4012 2		N	-0-		-0-	
04	8295 X	4283	-0-	-4012	-0-	4283 2		N	-0-		-0-	
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		N	-0-		-0-	
06	4380 X	4203	-0-	-177	-0-	4203 2		N	-0-		-0-	
07	4433 X	3737	-0-	-696	-0-	3737 2		N	-0-		-0-	
08	4433 X	18	-0-	-4415	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131					
BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID -> 165231	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 15479	PERF.12100	- 15479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2720 N	2338	-0-	-382	-0-	2338 2		231
02		2465 N	2204	-0-	-261	-0-	2204 2		231
03		2387 N	2180	-0-	-207	-0-	2179 2		232
04		2250 X	2222	-0-	-28	-0-	2221 2	1 9	43
05		2356 X	2267	-0-	-89	-0-	2267 2		43
06		2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2180 2		43
07		2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274 2		43
08		2294 X	2256	-0-	-38	-0-	2256 2		43
09		2220 X	2166	-0-	-54	-0-	2166 2		43
10		2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234 2		43
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-		NO RPT	43
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:			22,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		2

VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID -> 165321	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 18133	PERF.12845	- 18060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		21
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		21
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		21
04		1710 X	1564	-0-	-146	-0-	1564 2		21
05		1767 X	1471	-0-	-296	-0-	1471 2		21
06		1710 X	1457	-0-	-253	-0-	1457 2		21
07		1767 X	1474	-0-	-293	-0-	1456 2	18 9	37
08		1705 X	1573	-0-	-132	-0-	1573 2		37
09		1560 X	1544	-0-	-16	-0-	1544 2		37
10		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		37
11		1470 X	1455	-0-	-15	-0-	1455 2		22
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-		NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:			17,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		16

FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID -> 165889	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 11708	PERF. 9277	- 11677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JARMON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166230	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	19090	PERF.14807 - 19090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VICTORY		WELL #:		1	RRCID ->	166267	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16942	PERF.14431 - 16942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6975 X	6571	-0-	-404	-0-	837 1	5734 2		N	-0-		-0-
02	6525 X	6126	-0-	-399	-0-	783 1	5343 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6780	-0-	6780	6780	837 1	5943 2		N	-0-		-0-
04	13118 X	6338	-0-	-6780	-0-	808 1	5530 2		N	-0-		-0-
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	835 1	5732 2		N	-0-		-0-
06	6570 X	6287	-0-	-283	-0-	810 1	5477 2		N	-0-		-0-
07	6789 X	6387	-0-	-402	-0-	810 1	5577 2		N	-0-		-0-
08	6789 X	5695	-0-	-1094	-0-	5695 2			N	-0-		-0-
09	6360 X	5524	-0-	-836	-0-	5524 2			N	-0-		-0-
10	6572 X	5605	-0-	-967	-0-	5605 2			N	-0-		-0-
11	6300 X	5309	-0-	-991	-0-	5309 2			N	-0-		-0-
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID ->	166368	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	18685	PERF.12998 - 18622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2			N	-0-		45
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-		45
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-		45
04	2520 N	2165	-0-	-355	-0-	2165 2			N	-0-		45
05	2294 N	1713	-0-	-581	-0-	1713 2			N	-0-		45
06	2250 N	1922	-0-	-328	-0-	1922 2			N	-0-		45
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210 2			N	-0-		45
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1908 2	6 9		N	5		50
09	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1825 2	2 9		N	2		52
10	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055 2			N	-0-		52
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-		52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		22,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PASKET		WELL #:		2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	15296	PERF.11510 -	15296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8816	2	62	9	N	56	129	1	68
02	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8931	2	55	9	N	50			118
03	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9399	2	59	9	N	54	73	1	99
04	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9466	2	59	9	N	54			153
05	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9236	2	55	9	N	50			203
06	9300 X	7653	-0-	-1647	-0-	7617	2	36	9	N	33	183	1	53
07	9858 X	9411	-0-	-447	-0-	9359	2	52	9	N	47			100
08	9858 X	9497	-0-	-361	-0-	9447	2	50	9	N	45			145
09	9540 X	8990	-0-	-550	-0-	8944	2	46	9	N	42			187
10	9424 X	7984	-0-	-1440	-0-	7937	2	47	9	N	43			230
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			230
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:		89,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				474				

MCGEE OL		WELL #:		2H	RRCID ->	166614	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	15645	PERF.10960 -	15645		
01	3007 X	293	-0-	-2714	-0-	104	1	181	2	N	7			70
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	8	9			N	-0-			70
03	2821 X	13	-0-	-2808	-0-	13	2			N	-0-			70
04	2490 X	64	-0-	-2426	-0-	64	2			N	-0-			70
05	1829 X	97	-0-	-1732	-0-	97	2			N	-0-			70
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			70
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			70
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			70
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			70
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		519				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

SANDERS		WELL #:		3H	RRCID ->	167109	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	16483	PERF.12010 -	16483		
01	2356 N	1932	-0-	-424	-0-	1898	2	34	9	N	31	187	1	54
02	2001 N	1818	-0-	-183	-0-	1790	2	28	9	N	25			79
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1712	2	28	9	N	25			104
04	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1646	2	25	9	N	23			127
05	1953 N	1692	-0-	-261	-0-	1672	2	20	9	N	18	83	1	62
06	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1551	2	21	9	N	19			81
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1707	2	21	9	N	19			100
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1725	2	22	9	N	20			120
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	N	19			139
10	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1586	2	20	9	N	18			157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		17,125				TOTAL CONDENSATE PROD:				217				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1357	-0-	-782	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	637	-0-	-1283	-0-	637 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1386 2	4 9 N	4		47
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1333 2	3 9 N	3		50
03	1829 N	1334	-0-	-495	-0-	1327 2	7 9 N	6		56
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1408 2	3 9 N	3		59
05	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	1370 2	7 9 N	6		65
06	1380 X	1314	-0-	-66	-0-	1311 2	3 9 N	3		68
07	1457 X	1333	-0-	-124	-0-	1329 2	4 9 N	4		72
08	1457 X	1407	-0-	-50	-0-	1404 2	3 9 N	3		75
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1420 2	4 9 N	4		79
10	1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1213 2	6 9 N	5		84
11	1320 X	1233	-0-	-87	-0-	1227 2	6 9 N	5		89
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		14,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167645	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 19154	PERF.13996	- 19154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4953	-0-	-255	-0-	348 1	4605 2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4563	-0-	-309	-0-	326 1	4237 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4777	-0-	4777	4777	348 1	4429 2	N	-0-			-0-
04	8640 X	3863	-0-	-4777	-0-	337 1	3526 2	N	-0-			-0-
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	348 1	4444 2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4474	-0-	-326	-0-	337 1	4137 2	N	-0-			-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	348 1	4606 2	N	-0-			-0-
08	4805 X	4425	-0-	-380	-0-	4408 2	17 9	N	15			15
09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	4294 2		N	-0-			15
10	4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384 2		N	-0-			13
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			13
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		45,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

MCFARLANE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 167648	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 15344	PERF.10805	- 15344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167650	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL DEPTH 18434	PERF.15034	- 18197			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	923	-0-	-286	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02	1015 N	823	-0-	-192	-0-	823 2		N	-0-			-0-
03	992 N	747	-0-	-245	-0-	747 2		N	-0-			-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2		N	-0-			-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2		N	-0-			-0-
07	682 N	572	-0-	-110	-0-	572 2		N	-0-			-0-
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	607 2	17 9	N	15			15
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			15
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			15
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		8,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.	14795 - 17060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-		5094 2		N	-0-			-0-
02	4814 X	4748	-0-	-66	-0-		4748 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4969	-0-	4969	4969		4969 2		N	-0-			-0-
04	9797 X	4828	-0-	-4969	-0-		4828 2		N	-0-			-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-		4723 2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4860	-0-	-60	-0-		4860 2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4961	-0-	-123	-0-		4961 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	4880	-0-	-111	-0-		4880 2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4713	-0-	-147	-0-		4713 2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4845	-0-	-177	-0-		4845 2		N	-0-			-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				N	NO RPT			-0-
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,621											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.	14539 - 14686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6324 X	5765	-0-	-559	-0-		5765 2		N	-0-			-0-
02	5916 X	4800	-0-	-1116	-0-		4800 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6168	-0-	6168	6168		6168 2		N	-0-			-0-
04	11858 X	5690	-0-	-6168	-0-		5690 2		N	-0-			-0-
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-		5613 2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5433	-0-	-537	-0-		5433 2		N	-0-			-0-
07	6169 X	5869	-0-	-300	-0-		5869 2		N	-0-			-0-
08	6169 X	5792	-0-	-377	-0-		5792 2		N	-0-			-0-
09	5700 X	5312	-0-	-388	-0-		5312 2		N	-0-			-0-
10	5859 X	4507	-0-	-1352	-0-		4507 2		N	-0-			-0-
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT			-0-
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,949											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CITATION UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168242	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	11431 - 15811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-		744 1	8280 2	N	544	571 1		164
							598 9						
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		696 1	7771 2	N	496	578 1		82
							546 9						
03	DLQ G-10	9328	-0-	9328	9328		744 1	8002 2	N	529	382 1		229
							582 9						
04	18598 X	9270	-0-	-9328	-0-		720 1	8013 2	N	488	551 1		166
							537 9						
05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-		744 1	8298 2	N	531	562 1		135
							584 9						
06	9330 X	9247	-0-	-83	-0-		720 1	8006 2	N	474	379 1		230
							521 9						
07	9641 X	9144	-0-	-497	-0-		720 1	7883 2	N	492	566 1		156
							541 9						
08	9641 X	8848	-0-	-793	-0-		496 1	7800 2	N	502	565 1		93
							552 9						
09	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-		480 1	7525 2	N	481	372 1		202
							529 9						
10	8680 X	8163	-0-	-517	-0-		496 1	7131 2	N	487	559 1		130
							536 9						
11	8400 X	4596	-0-	-3804	-0-		480 1	3574 2	N	493	385 1		238
							542 9						
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				N	NO RPT			238
TOTAL GAS PROD:		95,391											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			5,517			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HOLLISTER		WELL #:		2H	RRCID -> 168340	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 15564	PERF.11920	- 15564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAST CHANCE		WELL #:		1	RRCID -> 168633	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 12161	PERF.11374	- 15806		
01	3441 X	2854	-0-	-587	-0-	2852	2	2	9	N	147
02	3103 X	2686	-0-	-417	-0-	2683	2	3	9	N	150
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	2964	2963	2	1	9	N	151
04	5826 X	2862	-0-	-2964	-0-	2860	2	2	9	N	153
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	153
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2748	2	1	9	N	154
07	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2			N	154
08	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	2680	2			N	154
09	2760 N	2544	-0-	-216	-0-	2544	2			N	154
10	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	154
*11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	153
TOTAL GAS PROD:		30,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		9			

GOODRICH		WELL #:		1	RRCID -> 168929	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 18810	PERF.14485	- 14597		
01	11160 X	11144	-0-	-16	-0-	11144	2			N	-0-
02	10440 X	6770	-0-	-3670	-0-	6770	2			N	-0-
03	DLQ G-10	7002	-0-	7002	7002	7002	2			N	-0-
04	7031 X	29	-0-	-7002	-0-	29	2			N	-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
06	10770 X	4522	-0-	-6248	-0-	4522	2			N	-0-
07	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-
08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-
10	15221 X	9206	-0-	-6015	-0-	375	1	8831	2	N	-0-
11	14730 X	13024	-0-	-1706	-0-	435	1	12589	2	N	-0-
12	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3269 2	74 9 N	67	167
02		3132 X	3057	-0-	-75	-0-	2989 2	68 9 N	62	229
03	DLQ	G-10	3313	-0-	3313	3313	3244 2	69 9 N	63	98
04		6310 X	2997	-0-	-3313	-0-	2936 2	61 9 N	55	153
05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3133 2	67 9 N	61	214
06		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3024 2	63 9 N	57	84
07		3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3095 2	63 9 N	57	141
08		3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3139 2	78 9 N	71	212
09		3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2865 2	44 9 N	40	65
10		3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	1942 2	17 9 N	15	80
11		3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2654 2	72 9 N	65	145
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT	145
TOTAL GAS PROD:			32,966							TOTAL CONDENSATE PROD: 613

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27	27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672	
01		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429 2	N	-0-	-0-
02		4959 X	3549	-0-	-1410	-0-	3549 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3365	-0-	3365	3365	3365 2	N	-0-	-0-
04		10515 X	7150	-0-	-3365	-0-	7150 2	N	-0-	-0-
05		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2	N	-0-	-0-
06		9120 X	4738	-0-	-4382	-0-	4738 2	N	-0-	-0-
07		7378 X	4330	-0-	-3048	-0-	4330 2	N	-0-	-0-
08		7378 X	5536	-0-	-1842	-0-	5536 2	N	-0-	-0-
09		7140 X	5164	-0-	-1976	-0-	5164 2	N	-0-	-0-
10		7254 X	5388	-0-	-1866	-0-	5388 2	N	-0-	-0-
11		4740 X	4576	-0-	-164	-0-	4576 2	N	-0-	-0-
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,465							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11032	- 12880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM
										PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169525	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270	- 19370		
01	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102 2				N	-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2				N	-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2				N	-0-
04	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741 2				N	-0-
05	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888 2				N	-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2				N	-0-
07	3100 N	3263	-0-	163	163	3263 2				N	-0-
08	3100 N	3123	-0-	23	186	3060 2	63	9		N	57
09	3000 N	2848	-0-	-152	34	2848 2				N	57
10	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2680 2				N	57
11	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577 2				N	57
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		26,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		57			

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169528	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 17780	PERF.14630	- 18939		
01	3100 N	5589	-0-	2489	3495	5589 2				N	-0-
02	2900 N	4075	-0-	1175	4670	4075 2				N	-0-
03	8965 X	4295	-0-	-4670	-0-	4295 2				N	-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2				N	-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2				N	-0-
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2				N	-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2				N	-0-
08	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2				N	-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2				N	-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2				N	-0-
*11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2				N	-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		44,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HAHN		WELL #:		1H	RRCID -> 169683	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 17734	PERF.11976	- 17734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	4995	-0-	-337	-0-	4995 2	N	-0-	-0-	
02		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	4605	-0-	4605	4605	4605 2	N	-0-	-0-	
04		9104 X	4499	-0-	-4605	-0-	4499 2	N	-0-	-0-	
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2	N	-0-	-0-	
06		4830 X	4412	-0-	-418	-0-	4412 2	N	-0-	-0-	
07		4743 X	4588	-0-	-155	-0-	4588 2	N	-0-	-0-	
08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2	N	-0-	-0-	
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4502 2	28 9	N	25	
10		4588 X	4545	-0-	-43	-0-	4545 2	N	-0-	-0-	
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 169876	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 14264	PERF.13681	- 18034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1963	-0-	-176	-0-	1902 2	61 9	N	55	139
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1758 2	43 9	N	39	178
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2741 2	66 9	N	60	51
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2618 2	50 9	N	45	96
05		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2780 2	39 9	N	35	131
06		2730 X	2341	-0-	-389	-0-	2300 2	41 9	N	37	168
07		2821 X	1618	-0-	-1203	-0-	1599 2	19 9	N	17	185
08		2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	1512 2	24 9	N	22	207
09		2730 X	1896	-0-	-834	-0-	1848 2	48 9	N	44	65
10		2821 X	1780	-0-	-1041	-0-	1763 2	17 9	N	15	80
11		2340 X	1671	-0-	-669	-0-	1647 2	24 9	N	22	102
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT	102	
TOTAL GAS PROD:		22,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		391					

VICTORY		WELL #:		2	RRCID -> 170353	COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 19061	PERF.14570	- 19061		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15748 X	14862	-0-	-886	-0-	14862 2	N	-0-	-0-	
02		14732 X	13482	-0-	-1250	-0-	13482 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	14059	-0-	14059	14059	14059 2	N	-0-	-0-	
04		27428 X	13369	-0-	-14059	-0-	13369 2	N	-0-	-0-	
05		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13540 2	N	-0-	-0-	
06		14370 X	12974	-0-	-1396	-0-	12974 2	N	-0-	-0-	
07		14415 X	13469	-0-	-946	-0-	13469 2	N	-0-	-0-	
08		14074 X	13995	-0-	-79	-0-	713 1	13282 2	N	-0-	
09		13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	679 1	12946 2	N	-0-	
10		13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	693 1	13091 2	N	-0-	
*11		13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	690 1	13150 2	N	-0-	
12		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		150,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1353 2	44 9	N	40	217
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1153 2	37 9	N	34	70
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1392 2	43 9	N	39	109
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1184 2	39 9	N	35	144
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1155 2	36 9	N	33	177
06	1380 N	1143	-0-	-237	-0-	1106 2	37 9	N	34	211
07	1271 N	176	-0-	-1095	-0-	156 2	20 9	N	18	229
08	1178 N	131	-0-	-1047	-0-	131 2		N	-0-	229
09	1140 N	333	-0-	-807	-0-	127 2	206 9	N	187	229
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		N	-0-	229
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 9	N	2	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		8,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		422				

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8959 X	6099	-0-	-2860	-0-	6099 2		N	-0-	-0-
02	7772 X	6236	-0-	-1536	-0-	6236 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5643	-0-	5643	-0-	5643 2		N	-0-	-0-
04	11224 X	5581	-0-	-5643	-0-	5581 2		N	-0-	-0-
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-	-0-
06	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 2		N	-0-	-0-
07	6665 X	5135	-0-	-1530	-0-	5135 2		N	-0-	-0-
08	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874 2		N	-0-	-0-
09	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518 2		N	-0-	-0-
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097 2		N	-0-	-0-
*11	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 2		N	-0-	-0-
12	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826 - 15081
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	16151 X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2			N	-0-
02	15109 X	12247	-0-	-2862	-0-	12247	2			N	-0-
03	DLQ G-10	13271	-0-	13271	13271	13271	2			N	-0-
04	20860 X	7589	-0-	-13271	-0-	7589	2			N	-0-
05	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-
06	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-
07	13268 X	13158	-0-	-110	-0-	13158	2			N	-0-
08	14229 X	13178	-0-	-1051	-0-	13178	2			N	-0-
09	14400 X	14261	-0-	-139	-0-	14261	2			N	-0-
10	14880 X	13142	-0-	-1738	-0-	13142	2			N	-0-
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		129,521									
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963 - 17942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2449 X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2			N	-0-
02	2291 X	1648	-0-	-643	-0-	1648	2			N	-0-
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	1483	2			N	-0-
04	2861 X	1378	-0-	-1483	-0-	1378	2			N	-0-
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-
06	1740 X	1169	-0-	-571	-0-	1169	2			N	-0-
07	1767 X	1020	-0-	-747	-0-	1020	2			N	-0-
08	1488 X	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-
09	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			N	-0-
10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		12,550									
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 - 19575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	6882 X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2			N	-0-
02	6438 X	5521	-0-	-917	-0-	5521	2			N	-0-
03	DLQ G-10	6724	-0-	6724	6724	6724	2			N	-0-
04	13505 X	6781	-0-	-6724	-0-	6781	2			N	-0-
05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-
07	7006 X	5234	-0-	-1772	-0-	5234	2			N	-0-
08	7099 X	6242	-0-	-857	-0-	6242	2			N	-0-
09	6930 X	5522	-0-	-1408	-0-	5522	2			N	-0-
10	7161 X	4716	-0-	-2445	-0-	4716	2			N	-0-
11	6930 X	5981	-0-	-949	-0-	5981	2			N	-0-
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		67,538									
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7909	-	8605
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		2191	2	90	9	N	82	160			
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2043	2	73	9	N	66	226			
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2204	2	75	9	N	68	99			
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2032	2	64	9	N	58	157			
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2009	2	56	9	N	51	208			
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2062	2	53	9	N	48	256			
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2010	2	40	9	N	36	103			
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2182	2	54	9	N	49	152			
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		2276	2	57	9	N	52	204			
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1943	2	55	9	N	50	254			
*11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2221	2	69	9	N	63	125			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125			
TOTAL GAS PROD:										23,859	TOTAL CONDENSATE PROD:			623			

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000	-	10324
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1063	2	30	9	N	27	102			
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		975	2	26	9	N	24	126			
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1018	2	42	9	N	38	164			
04		1050 N	819	-0-	-231	-0-		784	2	35	9	N	32	196			
05		1085 N	260	-0-	-825	-0-		238	2	22	9	N	20	216			
06		1020 N	189	-0-	-831	-0-		168	2	21	9	N	19	235			
07		837 N	167	-0-	-670	-0-		156	2	11	9	N	10	245			
08		248 N	113	-0-	-135	-0-		100	2	13	9	N	12	257			
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		214	2	8	9	N	7	77			
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-		372	2	13	9	N	12	89			
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-		375	2	10	9	N	9	98			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	98			
TOTAL GAS PROD:										5,694	TOTAL CONDENSATE PROD:			210			

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609										COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.	14653	-	17180
01		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		837	1	3918	2	N	-0-	-0-			
02		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-		722	1	3395	2	N	-0-	-0-			
03	DLQ	G-10	4352	-0-	4352	-0-		810	1	3542	2	N	-0-	-0-			
04		8386 X	4034	-0-	-4352	-0-		784	1	3250	2	N	-0-	-0-			
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		810	1	2918	2	N	-0-	-0-			
06		4590 X	4382	-0-	-208	-0-		784	1	3598	2	N	-0-	-0-			
07		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		810	1	4168	2	N	-0-	-0-			
08		4340 X	2759	-0-	-1581	-0-		434	1	2325	2	N	-0-	-0-			
09		4380 X	2089	-0-	-2291	-0-		341	1	1748	2	N	-0-	-0-			
10		4991 X	4577	-0-	-414	-0-		387	1	4190	2	N	-0-	-0-			
11		4830 X	1523	-0-	-3307	-0-		326	1	1197	2	N	-0-	-0-			
12		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-						N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:										41,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	837	1	4540	2	N	-0-	
02	5220 X	4095	-0-	-1125	-0-	783	1	3312	2	N	-0-	
03	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	837	1	3656	2	N	-0-	
04	9070 X	4577	-0-	-4493	-0-	810	1	3767	2	N	-0-	
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	837	1	3702	2	N	-0-	
06	5190 X	3712	-0-	-1478	-0-	770	1	2942	2	N	-0-	
07	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	770	1	3715	2	N	-0-	
08	4743 X	3986	-0-	-757	-0-	713	1	3273	2	N	-0-	
09	4590 X	3348	-0-	-1242	-0-	690	1	2658	2	N	-0-	
10	4526 X	3491	-0-	-1035	-0-	713	1	2778	2	N	-0-	
11	4350 X	3201	-0-	-1149	-0-	690	1	2511	2	N	-0-	
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2		N	-0-		
02	3857 X	3230	-0-	-627	-0-	3230	2		N	-0-		
03	DLQ G-10	3778	-0-	3778	3778	3778	2		N	-0-		
04	7334 X	3556	-0-	-3778	-0-	3556	2		N	-0-		
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-		
06	3660 X	3535	-0-	-125	-0-	3535	2		N	-0-		
07	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2		N	-0-		
08	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3530	2		N	-0-		
09	3570 X	3437	-0-	-133	-0-	3437	2		N	-0-		
10	3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	2		N	-0-		
*11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-		
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
STEELER		WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 - 16688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1579 N	1579	-0-	-0-	1579	2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1341	-0-	-51	1341	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1365	-0-	-92	1365	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1315	-0-	-215	1315	2	N	-0-		-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
07		1404 N	1404	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1337	-0-	-244	1337	2	N	-0-		-0-
09		1380 N	1313	-0-	-67	1313	2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1359	-0-	-36	1359	2	N	-0-		-0-
*11		1334 N	1334	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM		WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 - 18820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	623	-0-	-152	623	2	N	-0-		-0-
02		754 N	632	-0-	-122	632	2	N	-0-		-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
06		690 N	609	-0-	-81	609	2	N	-0-		-0-
07		808 N	808	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
08		748 N	748	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-
10		806 N	764	-0-	-42	764	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIEMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200 - 20085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		380 X	380	-0-	-0-	380	1	32	2	N	-0-
02		487 X	487	-0-	-0-	326	1	161	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		510 X	-0-	-0-	-510					N	-0-
07		527 X	417	-0-	-110	417	2			N	-0-
08		213 X	213	-0-	-0-	213	2			N	-0-
09		145 X	145	-0-	-0-	145	2			N	-0-
10		403 X	402	-0-	-1	402	2			N	-0-
11		390 X	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT
12		403 X	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131					
RWR UNIT	WELL #:	1RE	RRCID ->	173354	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11804 - 14229
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2	N	-0-	205
02	377 N	259	-0-	-118	-0-	259 2	N	-0-	205
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-	205
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	205
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-	205
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	205
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2	N	-0-	205
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2	N	-0-	205
09	360 N	177	-0-	-183	-0-	177 2	N	-0-	205
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134 2	N	-0-	205
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	125
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEISS		WELL #:		1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999 - 17365
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	3100 N	3240	-0-	140	140	3240 2	N	-0-	-0-		
02	812 X	390	-0-	-422	-0-	390 2	N	-0-	-0-		
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-	-0-		
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-	-0-		
05	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-		
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-	-0-		
07	868 X	334	-0-	-534	-0-	334 2	N	-0-	-0-		
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-	-0-		
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2	N	-0-	-0-		
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-	-0-		
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		25,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILAM		WELL #:		1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284 - 14801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	5177 X	3541	-0-	-1636	-0-	3130 2	411 9	N	374	360 1	174
02	4843 X	3341	-0-	-1502	-0-	2948 2	393 9	N	357	378 1	153
03	DLQ G-10	522	-0-	522	522	142 2	380 9	N	345	383 1	115
04	4011 X	3489	-0-	-522	-0-	3118 2	371 9	N	337	373 1	79
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3167 2	378 9	N	344	192 1	231
06	3450 X	498	-0-	-2952	-0-	142 2	356 9	N	324	368 1	187
07	3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3230 2	353 9	N	321	380 1	128
08	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	3119 2	363 9	N	330	381 1	77
09	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3029 2	331 9	N	301	175 1	203
10	3596 X	3389	-0-	-207	-0-	3038 2	351 9	N	319	374 1	148
11	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	3006 2	371 9	N	337	375 1	110
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		32,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,689					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10044 X	9799	-0-	-245	-0-	810 1	8989 2	N	-0-	133
02		9396 X	9101	-0-	-295	-0-	783 1	8318 2	N	-0-	133
03	DLQ	G-10	9780	-0-	9780	9780	837 1	8943 2	N	-0-	133
04		19312 X	9532	-0-	-9780	-0-	783 1	8747 2	N	2	58
							2 9				
05		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	809 1	7725 2	N	-0-	58
06		9480 X	9402	-0-	-78	-0-	648 1	8754 2	N	-0-	58
07		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	648 1	9392 2	N	-0-	58
08		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	713 1	9618 2	N	-0-	58
09		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	568 1	9443 2	N	-0-	58
10		10044 X	9511	-0-	-533	-0-	621 1	8888 2	N	2	60
							2 9				
11		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			N	NO RPT	60
12		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:			96,041								4
											TOTAL CONDENSATE PROD:

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448			
01		3286 X	3212	-0-	-74	-0-	3212 2		N	-0-	-0-
02		3074 X	2878	-0-	-196	-0-	2878 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3144	-0-	3144	3144	3144 2		N	-0-	-0-
04		6266 X	3122	-0-	-3144	-0-	3122 2		N	-0-	-0-
05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-	-0-
06		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-	-0-
07		3224 X	3004	-0-	-220	-0-	3004 2		N	-0-	-0-
08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-	-0-
09		3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266 2		N	-0-	-0-
10		3565 X	3012	-0-	-553	-0-	3012 2		N	-0-	-0-
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT	-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,403								-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD:

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062			
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	159
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	159
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	159
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	159
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-	159
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	159
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	159
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	159
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	159
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	159
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			867								-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD:

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22785 X	20343	-0-	-2442	-0-	360	1	19983	2	N	-0-					-0-
02	21315 X	18959	-0-	-2356	-0-	337	1	18622	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19522	-0-	19522	19522	19522	2			N	-0-					-0-
04	37411 X	17889	-0-	-19522	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
05	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
06	19680 X	18685	-0-	-995	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
07	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
08	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
09	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
10	20770 X	17065	-0-	-3705	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
*11	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	20113	2			N	-0-					-0-
12	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		212,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070								
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2320	2	107	9	N	97	186	1			181
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2009	2	90	9	N	82					263
03	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2179	2	69	9	N	63	193	1			133
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67					200
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1969	2	68	9	N	62					262
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1870	2	50	9	N	45					307
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1889	2	59	9	N	54	184	1			177
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2062	2	155	9	N	141					318
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113	9	N	103	185	1			236
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1880	2	70	9	N	64	189	1			111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
TOTAL GAS PROD:		20,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		778										

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695								
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	N	14					100
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3374	2	18	9	N	16					116
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2890	2	21	9	N	19					135
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2803	2	20	9	N	18					153
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3128	2	32	9	N	29					182
06	3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3251	2	26	9	N	24					206
07	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2			N	-0-					206
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3464	2	32	9	N	29					235
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3138	2	36	9	N	33	188	1			80
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28	9	N	25					105
11	3270 X	1476	-0-	-1794	-0-	1456	2	20	9	N	18					123
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		33,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		225										

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11098 X	10600	-0-	-498	-0-	10600 2		N	-0-			-0-
02	10382 X	8815	-0-	-1567	-0-	8815 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10552	-0-	10552	10552	10552 2		N	-0-			-0-
04	21902 X	11350	-0-	-10552	-0-	11350 2		N	-0-			-0-
05	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626 2		N	-0-			-0-
06	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 2		N	-0-			-0-
07	11718 X	10116	-0-	-1602	-0-	10116 2		N	-0-			-0-
08	11718 X	9708	-0-	-2010	-0-	9708 2		N	-0-			-0-
09	11340 X	10273	-0-	-1067	-0-	10273 2		N	-0-			-0-
10	10912 X	9515	-0-	-1397	-0-	9515 2		N	-0-			-0-
11	10560 X	9773	-0-	-787	-0-	9773 2		N	-0-			-0-
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 2		N	-0-			-0-
02	696 N	641	-0-	-55	-0-	641 2		N	-0-			-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-			-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2		N	-0-			-0-
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-			-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637 2		N	-0-			-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROST UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	916	-0-	-293	-0-	883 2	33 9	N	30			154
02	1044 N	991	-0-	-53	-0-	969 2	22 9	N	20			174
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1040 2	24 9	N	22			196
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	902 2	21 9	N	19			215
05	1054 N	956	-0-	-98	-0-	936 2	20 9	N	18			233
06	1020 N	584	-0-	-436	-0-	566 2	18 9	N	16			249
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	816 2	13 9	N	12			261
08	961 N	746	-0-	-215	-0-	733 2	13 9	N	12			273
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687 2	8 9	N	7	185 1		95
10	837 N	653	-0-	-184	-0-	640 2	13 9	N	12			107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		8,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WRANGLER		//CONT.// 34773 550 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076		
01	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	2887	-0-	-100	-0-	2887	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3135	-0-	3135	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
04	6213 X	3078	-0-	-3135	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	2537	-0-	-703	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
*11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1876	-0-	-38	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	8893	-0-	5793	-0-	8893	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4602	-0-	1602	-0-	7395	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	7076	-0-	3976	-0-	11371	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4866	-0-	1866	-0-	13237	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	10230		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PAAPE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1112	2	20	9	164
02	1218 N	1030	-0-	-188	-0-	1013	2	17	9	179
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	197
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1082	2	13	9	209
05	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1083	2	14	9	222
06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1199	2	19	9	46
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	59
08	1085 N	619	-0-	-466	-0-	601	2	18	9	75
09	1230 N	356	-0-	-874	-0-	354	2	2	9	77
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	92
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	715	2	28	9	117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					117
TOTAL GAS PROD:		11,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		164				

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	665	2	14	9	100
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	653	2	17	9	115
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688	2	12	9	126
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	598	2	13	9	138
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	691	2	19	9	155
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	167
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	176
08	713 N	494	-0-	-219	-0-	487	2	7	9	182
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	192
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	205
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215
TOTAL GAS PROD:		7,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		128				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HENSKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	37572 X	18911	-0-	-18661	-0-	360	1	18551	2	N	-0-		-0-
02	24882 X	17077	-0-	-7805	-0-	337	1	16740	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	18085	-0-	-18085	-0-	360	1	17725	2	N	-0-		-0-
04	34924 X	16839	-0-	-18085	-0-	16839	2			N	-0-		-0-
05	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-		-0-
06	18300 X	777	-0-	-17523	-0-	777	2			N	-0-		-0-
07	18259 X	8479	-0-	-9780	-0-	8479	2			N	-0-		-0-
08	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-		-0-
09	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-		-0-
10	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	18688	2			N	-0-		-0-
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT		-0-
12	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		151,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-		-0-
05	868 N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-		-0-
06	930 N	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-		-0-
07	930 N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-		-0-
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-		-0-
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-		-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-		-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089				
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2		N	-0-		-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-		-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-		-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-		-0-
06	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	2		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DOC UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 179780	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11236	- 14115							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2603	2	84	9	N	76				233	
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2280	2	68	9	N	62	184	1		111	
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2272	2	66	9	N	60				171	
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2238	2	63	9	N	57				228	
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2446	2	76	9	N	69	187	1		110	
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2417	2	124	9	N	113				223	
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2415	2	128	9	N	116	189	1		150	
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	N	107				257	
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	179	1		141	
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2297	2	97	9	N	88				229	
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	952	2	87	9	N	79	194	1		114	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114	
TOTAL GAS PROD:		25,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		890										

ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	- 19866							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID -> 185561	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11198	- 14695							
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	348	1	2372	2	N	167	191	1		152	
						184	9									
02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	326	1	2182	2	N	152	196	1		108	
						167	9									
03	2790 N	2732	-0-	-58	-0-	348	1	2219	2	N	150				258	
						165	9									
04	2790 N	2749	-0-	-41	-0-	337	1	2258	2	N	140	186	1		212	
						154	9									
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	348	1	2432	2	N	148	187	1		173	
						163	9									
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	337	1	2444	2	N	133	186	1		120	
						146	9									
07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	348	1	2468	2	N	128				248	
						141	9									
08	3100 N	3135	-0-	35	35	496	1	2316	2	N	294	188	1		354	
						323	9									
09	2878 N	2843	-0-	-35	-0-	480	1	2217	2	N	133	187	1		300	
						146	9									
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	496	1	2322	2	N	150	184	1		266	
						165	9									
*11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	480	1	2080	2	N	145				411	
						160	9									
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				411	
TOTAL GAS PROD:		31,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,740										

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180 - 17521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1640 2	153 9		N	139			217
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1587 2	143 9		N	130	195 1		152
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1648 2	152 9		N	138	191 1		99
04	1740 X	1724	-0-	-16	-0-	1591 2	133 9		N	121			220
05	1860 X	1793	-0-	-67	-0-	1644 2	149 9		N	135	184 1		171
06	1800 X	1586	-0-	-214	-0-	1445 2	141 9		N	128	182 1		117
07	1860 X	1501	-0-	-359	-0-	1398 2	103 9		N	94			211
08	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	1333 2	95 9		N	86	188 1		109
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1604 2	189 9		N	172	186 1		95
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	1480 2	125 9		N	114			209
11	1590 X	1463	-0-	-127	-0-	1351 2	112 9		N	102	193 1		118
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		18,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,359					

COLORADO BEND UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	186607	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	13757	PERF.10620 - 12293		
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	991 2	90 9		N	82			192
02	1015 N	973	-0-	-42	-0-	898 2	75 9		N	68			260
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	962 2	70 9		N	64	194 1		130
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	940 2	75 9		N	68			198
05	1054 N	913	-0-	-141	-0-	857 2	56 9		N	51			249
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	916 2	61 9		N	55			304
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	939 2	58 9		N	53	186 1		171
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	824 2	44 9		N	40			211
09	990 N	689	-0-	-301	-0-	621 2	68 9		N	62			273
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	817 2	64 9		N	58	192 1		139
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	843 2	62 9		N	56			195
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		10,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		657					

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018 - 18650		
01	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15837 2			N	-0-			-0-
02	13862 X	3519	-0-	-10343	-0-	3519 2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11234	-0-	11234	-0-	11234 2			N	-0-			-0-
04	24409 X	13175	-0-	-11234	-0-	13175 2			N	-0-			-0-
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2			N	-0-			-0-
06	15330 X	1369	-0-	-13961	-0-	1369 2			N	-0-			-0-
07	13609 X	410	-0-	-13199	-0-	410 2			N	-0-			-0-
08	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	22435 2			N	-0-			-0-
09	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	22602 2			N	-0-			-0-
10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783 2			N	-0-			-0-
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-
12	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	- 17175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	1553 2	103 9		N	94	187 1		121
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-				N	-0-			121
03	DLQ G-10	546	-0-	546	546	537 2	9 9		N	8			129
04	2833 X	2287	-0-	-546	-0-	2123 2	164 9		N	149			278
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2036 2	154 9		N	140	186 1		232
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2306 2	157 9		N	143	189 1		186
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2430 2	158 9		N	144	188 1		142
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2652 2	165 9		N	150	192 1		100
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2666 2	160 9		N	145	187 1		58
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2740 2	176 9		N	160			218
*11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2663 2	175 9		N	159	185 1		192
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		23,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,292			

WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	- 20340	
01	1891 X	360	-0-	-1531	-0-	360 2			N	-0-			-0-
02	1769 X	1541	-0-	-228	-0-	1541 2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	1534 2			N	-0-			-0-
04	3438 X	1904	-0-	-1534	-0-	1904 2			N	-0-			-0-
05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-			-0-
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-			-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-			-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			N	-0-			-0-
09	2190 X	2183	-0-	-7	-0-	2183 2			N	-0-			-0-
10	2511 X	1673	-0-	-838	-0-	1673 2			N	-0-			-0-
11	2430 X	651	-0-	-1779	-0-	651 2			N	-0-			-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLEN FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039	- 17122	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			91
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			91
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-			91
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	434 2	3 9		N	3			94
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			94
06	570 X	412	-0-	-158	-0-	412 2			N	-0-			94
07	589 X	406	-0-	-183	-0-	406 2			N	-0-			94
08	589 X	378	-0-	-211	-0-	377 2	1 9		N	1			95
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-			95
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			95
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			95
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		4,294				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131										
WITT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605 - 19810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PENICK		WELL #:	1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018 - 13700				
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2992	2	69	9	N	63	187	1	69
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47			116
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2403	2	43	9	N	39			155
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2647	2	50	9	N	45			200
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2612	2	55	9	N	50	191	1	59
06	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	2269	2	34	9	N	31			90
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2881	2	21	9	N	19			109
08	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2385	2	37	9	N	34			143
09	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	2508	2	37	9	N	34			177
10	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	2616	2	42	9	N	38			215
*11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2733	2	94	9	N	85	188	1	112
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:			28,952						TOTAL CONDENSATE PROD:		485			

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845				
01	5332 X	4172	-0-	-1160	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
02	4988 X	3335	-0-	-1653	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4081	-0-	4081	4081	4081	2			N	-0-			-0-
04	7601 X	3520	-0-	-4081	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
10	4650 X	3926	-0-	-724	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,565						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		19003 X	17283	-0-	-1720	-0-	17283	2			N	-0-			-0-
02		17777 X	14438	-0-	-3339	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	16968	-0-	16968	16968	16968	2			N	-0-			-0-
04		33352 X	16384	-0-	-16968	-0-	16384	2			N	-0-			-0-
05		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-			-0-
06		16740 X	16689	-0-	-51	-0-	16689	2			N	-0-			-0-
07		16957 X	15534	-0-	-1423	-0-	15534	2			N	-0-			-0-
08		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-			-0-
09		16680 X	16340	-0-	-340	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
10		17236 X	15026	-0-	-2210	-0-	15026	2			N	-0-			-0-
11		16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT			-0-
12		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			162,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
01		6355 X	4971	-0-	-1384	-0-	4729	2	242	9	N	220	240	1	203
02		5945 X	5117	-0-	-828	-0-	4840	2	277	9	N	252	193	1	262
03	DLQ	G-10	5244	-0-	5244	5244	5022	2	222	9	N	202	194	1	270
04		10391 X	5147	-0-	-5244	-0-	4923	2	224	9	N	204	194	1	280
05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	4980	2	228	9	N	207	377	1	110
06		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5077	2	254	9	N	231	180	1	161
07		5456 X	5356	-0-	-100	-0-	5092	2	264	9	N	240	194	1	207
08		5332 X	4520	-0-	-812	-0-	4334	2	186	9	N	169	186	1	190
09		5340 X	4747	-0-	-593	-0-	4543	2	204	9	N	185	190	1	185
10		5518 X	4774	-0-	-744	-0-	4568	2	206	9	N	187	192	1	180
11		5340 X	2671	-0-	-2669	-0-	2462	2	209	9	N	190	192	1	178
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:			53,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,287					

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860															
01		11129 X	10147	-0-	-982	-0-	10147	2			N	-0-			-0-
02		10411 X	9843	-0-	-568	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9017	-0-	9017	9017	9017	2			N	-0-			-0-
04		19212 X	10195	-0-	-9017	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
05		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
06		10170 X	9810	-0-	-360	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
07		10540 X	9588	-0-	-952	-0-	9588	2			N	-0-			-0-
08		10540 X	10489	-0-	-51	-0-	10489	2			N	-0-			-0-
09		10200 X	7943	-0-	-2257	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
10		10137 X	9711	-0-	-426	-0-	9711	2			N	-0-			-0-
11		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT			-0-
12		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	30	9	N	27				123
02	1856 N	1420	-0-	-436	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21				144
03	1984 N	1527	-0-	-457	-0-	-0-	1505	2	22	9	N	20				164
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17				181
05	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	-0-	1370	2	21	9	N	19				200
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20				220
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	-0-	1273	2	19	9	N	17				237
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	-0-	1278	2	12	9	N	11	181	1		67
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18				85
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	N	17				102
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2	20	9	N	18				120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																
01	25730 X	24364	-0-	-1366	-0-	-0-	24364	2			N	-0-				-0-
02	24070 X	21382	-0-	-2688	-0-	-0-	21382	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	23763	-0-	23763	23763	-0-	23763	2			N	-0-				-0-
04	46979 X	23216	-0-	-23763	-0-	-0-	23216	2			N	-0-				-0-
05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-				-0-
06	23580 X	23198	-0-	-382	-0-	-0-	23198	2			N	-0-				-0-
07	23994 X	23704	-0-	-290	-0-	-0-	23704	2			N	-0-				-0-
08	23994 X	23648	-0-	-346	-0-	-0-	23648	2			N	-0-				-0-
09	23220 X	22877	-0-	-343	-0-	-0-	22877	2			N	-0-				-0-
10	23963 X	23494	-0-	-469	-0-	-0-	23494	2			N	-0-				-0-
11	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 233,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547																
01	16864 X	14667	-0-	-2197	-0-	-0-	14667	2			N	-0-				-0-
02	14732 X	14586	-0-	-146	-0-	-0-	14586	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	13812	-0-	13812	13812	-0-	13812	2			N	-0-				-0-
04	27356 X	13544	-0-	-13812	-0-	-0-	13544	2			N	-0-				-0-
05	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-				-0-
06	15090 X	13950	-0-	-1140	-0-	-0-	13950	2			N	-0-				-0-
07	15593 X	15038	-0-	-555	-0-	-0-	15038	2			N	-0-				-0-
08	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	-0-	15477	2	20	9	N	18				18
09	13950 X	12719	-0-	-1231	-0-	-0-	12719	2			N	-0-				18
10	15035 X	14477	-0-	-558	-0-	-0-	14477	2			N	-0-				18
11	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-	-0-					N	NO RPT				18
12	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-	-0-					N	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: 141,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3424	2	22	9	N	20				173
02	3393 X	3199	-0-	-194	-0-	3178	2	21	9	N	19	82	1		110
03	DLQ G-10	3339	-0-	3339	3339	3320	2	19	9	N	17				127
04	6679 X	3340	-0-	-3339	-0-	3323	2	17	9	N	15				142
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	N	15				157
06	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3215	2	14	9	N	13				170
07	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3321	2	15	9	N	14				184
08	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3258	2	12	9	N	11				195
09	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	3237	2	11	9	N	10				205
10	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3289	2	13	9	N	12				217
*11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3238	2	12	9	N	11				228
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				228
TOTAL GAS PROD:		36,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			157						

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2139	2	133	9	N	121	191	1		91
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1887	2	87	9	N	79				170
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1613	2	87	9	N	79				249
04	1644 N	1432	-0-	-212	-0-	1368	2	64	9	N	58	189	1		118
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1537	2	86	9	N	78				196
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1749	2	69	9	N	63	178	1		81
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1733	2	75	9	N	68				149
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2398	2	97	9	N	88				237
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2179	2	94	9	N	85	185	1		137
10	1643 N	1108	-0-	-535	-0-	1044	2	64	9	N	58				195
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1324	2	67	9	N	61	189	1		67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:		19,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			838						

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	756	2	40	9	N	36				206
02	754 N	601	-0-	-153	-0-	550	2	51	9	N	46	192	1		60
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	922	2	94	9	N	85				145
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	807	2	50	9	N	45				190
05	651 N	188	-0-	-463	-0-	160	2	28	9	N	25				215
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	629	2	29	9	N	26	188	1		53
07	899 N	510	-0-	-389	-0-	498	2	12	9	N	11				64
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1				65
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-				65
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				65
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		7,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			275						

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1023 X	845	-0-	-178	-0-	845	2	N	-0-	-0-	-0-
02	957 X	758	-0-	-199	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	1172	-0-	-1828	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	856	-0-	-2244	-0-	856	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3001	-0-	1	1	3001	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2819 N	2818	-0-	-1	-0-	2818	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	1	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	461	-0-	461	492	461	1	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	323	-0-	323	815	323	1	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	815			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	815			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 2RE		RRCID -> 201420		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745 - 16925				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-				198
02	783 N	618	-0-	-165	-0-	618	2			N	-0-				198
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-				198
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-				198
05	651 N	523	-0-	-128	-0-	519	2	4	9	N	4	26	1		176
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	448	2	3	9	N	3				179
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-				179
08	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-				179
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-				179
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-				179
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
TOTAL GAS PROD:		5,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

COBB UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400				
01	9517 X	7784	-0-	-1733	-0-	360	1	7424	2	N	-0-				-0-
02	7279 X	6295	-0-	-984	-0-	337	1	5958	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	8499	-0-	8499	8499	348	1	8151	2	N	-0-				-0-
04	14609 X	6110	-0-	-8499	-0-	337	1	5773	2	N	-0-				-0-
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	348	1	6404	2	N	-0-				-0-
06	8220 X	7356	-0-	-864	-0-	337	1	7019	2	N	-0-				-0-
07	8494 X	7678	-0-	-816	-0-	348	1	7330	2	N	-0-				-0-
08	8494 X	5908	-0-	-2586	-0-	5908	2			N	-0-				-0-
09	7350 X	5290	-0-	-2060	-0-	5290	2			N	-0-				-0-
10	7688 X	7378	-0-	-310	-0-	7378	2			N	-0-				-0-
11	7440 X	5371	-0-	-2069	-0-	5371	2			N	-0-				-0-
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		74,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365 - 20150				
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-				-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	5073	2			N	-0-				-0-
04	10320 X	5247	-0-	-5073	-0-	5247	2			N	-0-				-0-
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-				-0-
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-				-0-
07	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140	2			N	-0-				-0-
08	5425 X	4840	-0-	-585	-0-	4840	2			N	-0-				-0-
09	5460 X	4097	-0-	-1363	-0-	4097	2			N	-0-				-0-
10	5642 X	3019	-0-	-2623	-0-	3019	2			N	-0-				-0-
11	5460 X	2602	-0-	-2858	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2	N	-0-			-0-
09	2852	N	2560	-0-	-292	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390					
01	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
02	5104	X	4500	-0-	-604	-0-	4500	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6337	-0-	6337	6337	6337	2	N	-0-			-0-
04	12324	X	5987	-0-	-6337	-0-	5987	2	N	-0-			-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2	N	-0-			-0-
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6151	-0-	-173	-0-	6151	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	7399	-0-	-134	-0-	7399	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	5540	-0-	-3820	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	5368	-0-	-4304	-0-	5368	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	4966	-0-	-4394	-0-	4966	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395					
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1	127
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	127
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	127
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1	128
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1	129
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1	130
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	130
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	396	2	31	9	N	28	158
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	2	8	9	N	7	165
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	165
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:		794		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	376	2	10 9	N	9	160
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	331	2	7 9	N	6	166
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	351	2	8 9	N	7	173
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	334	2	7 9	N	6	179
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6 9	N	5	184
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	325	2	7 9	N	6	190
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4 9	N	4	194
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3 9	N	3	197
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	314	2	3 9	N	3	200
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	313	2	6 9	N	5	205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	205
TOTAL GAS PROD:		3,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	837	1	1395 2	N	-0-	128
02	2233 N	2039	-0-	-194	-0-	783	1	1256 2	N	-0-	128
03	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	810	1	1192 2	N	-0-	128
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	783	1	1406 2	N	-0-	128
05	2170 N	1840	-0-	-330	-0-	809	1	1031 2	N	-0-	128
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-	-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	-0-
08	1829 N	216	-0-	-1613	-0-	210	1	6 9	N	5	5
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1		N	-0-	5
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-	5
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		11,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	220	1	1301 2	N	64	49
02	2755 X	2355	-0-	-400	-0-	206	1	2074 2	N	68	117
03	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	220	1	1904 2	N	59	176
04	4417 X	2228	-0-	-2189	-0-	213	1	1956 2	N	54	230
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2379 2	N	49	91
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3252	2	58 9	N	53	144
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2948	2	41 9	N	37	181
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	279	1	2940 2	N	44	225
09	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	270	1	2934 2	N	41	82
10	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	279	1	2080 2	N	31	113
11	3300 X	1672	-0-	-1628	-0-	270	1	1359 2	N	39	152
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT	152
TOTAL GAS PROD:		27,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		539					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5239 X	4520	-0-	-719	-0-	4520	2	N	-0-		-0-
02	4437 X	3931	-0-	-506	-0-	3931	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4348	-0-	4348	4348	4348	2	N	-0-		-0-
04	8788 X	4440	-0-	-4348	-0-	4440	2	N	-0-		-0-
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-		-0-
06	4380 X	2531	-0-	-1849	-0-	2531	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	2230	-0-	-2358	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
08	4588 X	2023	-0-	-2565	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2	N	-0-		-0-
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-		-0-
*11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		-0-
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
02	2407 X	2380	-0-	-27	-0-	2380	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	2228	2	N	-0-		-0-
04	4528 X	2300	-0-	-2228	-0-	2300	2	N	-0-		-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-		-0-
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-		-0-
07	2542 X	2118	-0-	-424	-0-	2118	2	N	-0-		-0-
08	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2	N	-0-		-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16213 X	9068	-0-	-7145	-0-	594	1	N	1		175
02	15167 X	7396	-0-	-7771	-0-	648	1	N	1		176
03	DLQ G-10	5676	-0-	5676	5676	693	1	N	1		177
04	8984 X	3308	-0-	-5676	-0-	378	1	N	1		178
05	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	391	1	N	3		181
06	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	810	1	N	1		182
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	810	1	N	-0-		182
08	16771 X	497	-0-	-16274	-0-	496	1	N	1		183
09	16230 X	456	-0-	-15774	-0-	456	1	N	-0-		183
10	16771 X	480	-0-	-16291	-0-	480	1	N	-0-		183
11	12480 X	480	-0-	-12000	-0-	480	1	N	-0-		183
12	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:		69,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374					
01	6882 X	6560	-0-	-322	-0-	360	1	6200	2	N	-0-		-0-
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	337	1	5688	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7034	-0-	7034	7034	348	1	6686	2	N	-0-		-0-
04	12330 X	5296	-0-	-7034	-0-	337	1	4959	2	N	-0-		-0-
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	348	1	5234	2	N	-0-		-0-
06	6810 X	5765	-0-	-1045	-0-	337	1	5428	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5721	-0-	-1316	-0-	348	1	5373	2	N	-0-		-0-
08	7037 X	5607	-0-	-1430	-0-	5607	2			N	-0-		-0-
09	5580 X	5331	-0-	-249	-0-	5331	2			N	-0-		-0-
10	5766 X	5411	-0-	-355	-0-	5411	2			N	-0-		-0-
11	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	5249	2			N	-0-		-0-
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100					
01	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	837	1	5108	2	N	-0-		42
02	5829 X	5728	-0-	-101	-0-	783	1	4944	2	N	1		43
						1	9						
03	DLQ G-10	5446	-0-	5446	5446	810	1	4636	2	N	-0-		43
04	9878 X	4432	-0-	-5446	-0-	432	1	3999	2	N	1		44
						1	9						
05	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	446	1	5727	2	N	4		48
						4	9						
06	5940 X	5634	-0-	-306	-0-	5634	2			N	-0-		48
07	6138 X	4706	-0-	-1432	-0-	4705	2	1	9	N	1		49
08	6169 X	99	-0-	-6070	-0-	98	1	1	9	N	1		50
09	5970 X	406	-0-	-5564	-0-	406	1			N	-0-		50
10	6169 X	434	-0-	-5735	-0-	434	1			N	-0-		50
11	5640 X	423	-0-	-5217	-0-	420	1	3	9	N	3		53
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		39,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
02		4524 X	2833	-0-	-1691	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	2966	2966	2		N	-0-			-0-
04		6044 X	3078	-0-	-2966	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
05		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
06		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	3676	-0-	-1253	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
09		4770 X	3476	-0-	-1294	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	3032	-0-	-1897	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
11		4440 X	3194	-0-	-1246	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2		N	-0-			-0-
02		6670 X	4129	-0-	-2541	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	4034	4034	2		N	-0-			-0-
04		10178 X	6144	-0-	-4034	-0-	6144	2		N	-0-			-0-
05		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
06		7080 X	2594	-0-	-4486	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	2397	-0-	-3958	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
08		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	3566	-0-	-2584	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
10		5580 X	2234	-0-	-3346	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			-0-
12		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1366	2	46	9	N	42		161
02		1537 N	1264	-0-	-273	-0-	1233	2	31	9	N	28		189
03		1519 N	1269	-0-	-250	-0-	1262	2	7	9	N	6		195
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3		198
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-		198
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	2	33	9	N	30	190 1	38
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3		41
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		41
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		41
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		41
*11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		12,195			TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-		-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		-0-
04	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	1425	2			N	-0-		-0-
05	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-		-0-
06	1800	X	919	-0-	-881	-0-	919	2			N	-0-		-0-
07	1488	X	727	-0-	-761	-0-	727	2			N	-0-		-0-
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-		-0-
09	1440	X	979	-0-	-461	-0-	979	2			N	-0-		-0-
10	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-		-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,190			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2716 X	2716	-0-	-0-	2640	2	76 9	N	69		169
02		2523 X	2174	-0-	-349	2116	2	58 9	N	53		222
03	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	2194	2	66 9	N	60	190 1	92
04		4579 X	2319	-0-	-2260	2245	2	74 9	N	67		159
05		2213 X	2213	-0-	-0-	2154	2	59 9	N	54	40 1	173
06		2640 X	2184	-0-	-456	2126	2	58 9	N	53		226
07		2387 X	2297	-0-	-90	2238	2	59 9	N	54	179 1	101
08		2387 X	2195	-0-	-192	2128	2	67 9	N	61		162
09		2310 X	1726	-0-	-584	1668	2	58 9	N	53		215
10		2294 X	2229	-0-	-65	2160	2	69 9	N	63	188 1	90
11		2220 X	1838	-0-	-382	1781	2	57 9	N	52		142
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD:		24,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		639				

CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9145 X	4870	-0-	-4275	4870	2		N	-0-		-0-
02		8236 X	4645	-0-	-3591	4645	2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3731	-0-	3731	3731	2		N	-0-		-0-
04		8622 X	4891	-0-	-3731	4891	2		N	-0-		-0-
05		4982 X	4982	-0-	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
06		4800 X	3082	-0-	-1718	3082	2		N	-0-		-0-
07		5053 X	3265	-0-	-1788	3265	2		N	-0-		-0-
08		14046 X	14046	-0-	-0-	14046	2		N	-0-		-0-
09		6948 X	6948	-0-	-0-	6948	2		N	-0-		-0-
10		7420 X	7420	-0-	-0-	7420	2		N	-0-		-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1207 N	1207	-0-	-0-	1200	2	7 9	N	6		59
02		1044 N	803	-0-	-241	801	2	2 9	N	2		61
03		1454 N	1454	-0-	-0-	1451	2	3 9	N	3		64
04		1405 N	1405	-0-	-0-	1398	2	7 9	N	6		70
05		1764 N	1764	-0-	-0-	1753	2	11 9	N	10		80
06		1502 N	1502	-0-	-0-	1495	2	7 9	N	6		86
07		1457 N	1274	-0-	-183	1273	2	1 9	N	1		87
08		1550 N	1237	-0-	-313	1236	2	1 9	N	1		88
09		1500 N	975	-0-	-525	969	2	6 9	N	5		93
10		1271 N	972	-0-	-299	968	2	4 9	N	4		97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		12,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
WEISS		WELL #:		3H	RRCID -> 216268	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 15163	PERF.12096	- 17501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14911 X	13250	-0-	-1661	-0-	13250 2	N	-0-	-0-
02		13949 X	11982	-0-	-1967	-0-	11982 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	12374	-0-	12374	12374	12374 2	N	-0-	-0-
04		25183 X	12809	-0-	-12374	-0-	12809 2	N	-0-	-0-
05		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546 2	N	-0-	-0-
06		12810 X	9683	-0-	-3127	-0-	9683 2	N	-0-	-0-
07		13237 X	11392	-0-	-1845	-0-	11392 2	N	-0-	-0-
08		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888 2	N	-0-	-0-
09		12810 X	11530	-0-	-1280	-0-	11530 2	N	-0-	-0-
10		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	12966 2	N	-0-	-0-
11		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518	- 16209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRONCO		WELL #:		4	RRCID -> 218442	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14353	PERF.13900	- 17675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-	-0-
02		1711 X	-0-	-0-	-1711	-0-		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2482	-0-	2482	2482	2482 2	N	-0-	-0-
04		4467 X	1985	-0-	-2482	-0-	1985 2	N	-0-	-0-
05		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-	-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-		N	-0-	-0-
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-	-0-
08		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-	-0-
09		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-		N	-0-	-0-
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID -> 219894	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869	- 5024			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANGER		WELL #:		3	RRCID -> 221435	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 14605	PERF. 14290	- 16799			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
02		1914 N	1484	-0-	-430	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1862	-0-	-122	-0-	1862 2	N	-0-			-0-
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1621	-0-	-179	-0-	1621 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595 2	N	-0-			-0-
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODIE		WELL #:		1RE	RRCID -> 222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8613	- 12500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	348 1 59 9	3527 2	N	54	187 1	35
02		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	326 1 25 9	1620 2	N	23		58
03		775 N	348	-0-	-427	-0-	348 1		N	-0-		58
04		1980 X	337	-0-	-1643	-0-	337 1		N	-0-		58
05		2046 X	348	-0-	-1698	-0-	348 1		N	-0-		58
06		3030 X	337	-0-	-2693	-0-	337 1		N	-0-		58
07		2108 X	348	-0-	-1760	-0-	348 1		N	-0-		58
08		537 X	537	-0-	-0-	-0-	496 1	41 2	N	-0-		58
09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	480 1	6131 2	N	-0-		58
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	496 1	3279 2	N	-0-		58
*11		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	480 1 10 9	584 2	N	9		202
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:		19,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345	- 11868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	28	-0-	-313	-0-		28 2		N	-0-			80
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		454 2	40 9	N	36			116
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		345 2	8 9	N	7			123
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-			123
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		407 2	21 9	N	19			142
06	330 N	232	-0-	-98	-0-		232 2		N	-0-			142
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			142
08	434 N	267	-0-	-167	-0-		267 2		N	-0-			142
09	240 N	231	-0-	-9	-0-		231 2		N	-0-			142
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-			142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051	- 17698	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHORTY		WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202	- 12614	
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		4594 2	162 9	N	147	187 1		146
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4244 2	127 9	N	115	192 1		69
03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-		4536 2	125 9	N	114			183
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		4780 2	118 9	N	107	187 1		103
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3291 2	73 9	N	66			169
06	4590 X	3797	-0-	-793	-0-		3736 2	61 9	N	55			224
07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		5601 2	111 9	N	101	190 1		135
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		5027 2	102 9	N	93			228
09	4890 X	1086	-0-	-3804	-0-		1064 2	22 9	N	20	185 1		63
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	25			88
11	5520 X	37	-0-	-5483	-0-		2 2	35 9	N	32			120
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		37,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		875							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
HECKMANN UNIT		WELL #:	2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695	- 18337
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		37405 X	37405	-0-	-0-	-0-		37405	2		-0-
02		25230 X	23172	-0-	-2058	-0-		23172	2		-0-
03	DLQ	G-10	24374	-0-	24374	24374		24374	2		-0-
04		47374 X	23000	-0-	-24374	-0-		23000	2		-0-
05		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-		16262	2		-0-
06		36210 X	31922	-0-	-4288	-0-		31922	2		-0-
07		25733 X	25733	-0-	-0-	-0-		25733	2		-0-
08		24366 X	19800	-0-	-4566	-0-		19776	2	24 9	22
09		31920 X	24614	-0-	-7306	-0-		24614	2		22
10		32984 X	24635	-0-	-8349	-0-		24635	2		22
11		31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					22
12		25730 X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			250,917			TOTAL CONDENSATE PROD:				22	

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:	1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418	- 13351
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		1271 N	799	-0-	-472	-0-		711	2	88 9	94
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1312	2	155 9	235
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1279	2	121 9	167
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1216	2	131 9	108
05		1581 N	1410	-0-	-171	-0-		1288	2	122 9	219
06		1350 N	745	-0-	-605	-0-		637	2	108 9	138
07		1395 N	1357	-0-	-38	-0-		1238	2	119 9	246
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1784	2	111 9	157
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1157	2	106 9	61
10		1364 N	1276	-0-	-88	-0-		1158	2	118 9	168
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					168
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					168
TOTAL GAS PROD:			12,959			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,071	

STANTON UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2635 X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2	2217	2	N	-0-
02		2465 X	1759	-0-	-706	-0-	1759	2	1759	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	2361	2361	2	2361	2	N	-0-
04		4951 X	2590	-0-	-2361	-0-	2590	2	2590	2	N	-0-
05		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	1709	2	N	-0-
06		2280 X	1608	-0-	-672	-0-	1608	2	1608	2	N	-0-
07		2666 X	1812	-0-	-854	-0-	1812	2	1812	2	N	-0-
08		2666 X	1961	-0-	-705	-0-	1947	2	1947	2	14 9 N	13
09		2580 X	1595	-0-	-985	-0-	1595	2	1595	2	N	-0-
10		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	2417	2	N	-0-
11		1740 X	1494	-0-	-246	-0-	1494	2	1494	2	N	-0-
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 21,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 13												

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
01		25885 X	15177	-0-	-10708	-0-	348	1	14829	2	N	-0-
02		18212 X	14056	-0-	-4156	-0-	326	1	13730	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	11431	-0-	11431	11431	348	1	11083	2	N	-0-
04		23414 X	11983	-0-	-11431	-0-	337	1	11646	2	N	-0-
05		16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	348	1	15721	2	N	-0-
06		12480 X	7742	-0-	-4738	-0-	337	1	7405	2	N	-0-
07		20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	348	1	19671	2	N	-0-
08		12896 X	10450	-0-	-2446	-0-	496	1	9954	2	N	-0-
09		15540 X	10760	-0-	-4780	-0-	480	1	10280	2	N	-0-
10		20026 X	7894	-0-	-12132	-0-	496	1	7398	2	N	-0-
11		19380 X	18593	-0-	-787	-0-	480	1	18113	2	N	-0-
12		20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 144,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
01		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	744	1	6868	2	N	44
02		6960 X	788	-0-	-6172	-0-	48	9	311	2	N	12
03	DLQ	G-10	9096	-0-	9096	9096	13	9	8326	2	N	69
04		15704 X	6608	-0-	-9096	-0-	694	1	6083	2	N	41
05		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	76	9	6587	2	N	36
06		8790 X	6011	-0-	-2779	-0-	45	9	28	9	N	25
07		9083 X	5986	-0-	-3097	-0-	40	9	34	9	N	31
08		9083 X	5862	-0-	-3221	-0-	5983	2	34	9	N	31
09		6900 X	5596	-0-	-1304	-0-	5828	2	33	9	N	30
10		7130 X	5680	-0-	-1450	-0-	5563	2	33	9	N	30
11		6000 X	5491	-0-	-509	-0-	5647	2	36	9	N	33
12		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	5455	2			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 65,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 382												

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JET UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-			-0-
02		1682 X	1562	-0-	-120	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	1600	1600 2	N	-0-			-0-
04		3444 X	1844	-0-	-1600	-0-	1844 2	N	-0-			-0-
05		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-			-0-
06		2190 X	1892	-0-	-298	-0-	1892 2	N	-0-			-0-
07		1891 X	1093	-0-	-798	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
08		2325 X	940	-0-	-1385	-0-	939 2	1 9 N	1			1
09		2250 X	1572	-0-	-678	-0-	1562 2	10 9 N	9			10
10		2325 X	1572	-0-	-753	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT			-0-
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

ROCKET		WELL #: 2H		RRCID -> 251199		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	3076	-0-	-3031	-0-	3076 2	N	-0-			-0-
02		5713 X	2195	-0-	-3518	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	1776	1776 2	N	-0-			-0-
04		4144 X	2368	-0-	-1776	-0-	2368 2	N	-0-			-0-
05		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2754	-0-	-216	-0-	2754 2	N	-0-			-0-
07		2449 X	1790	-0-	-659	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
08		6758 X	5433	-0-	-1325	-0-	5433 2	N	-0-			-0-
09		6540 X	5518	-0-	-1022	-0-	5518 2	N	-0-			-0-
10		6758 X	3859	-0-	-2899	-0-	3859 2	N	-0-			-0-
*11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	N	-0-			-0-
12		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIEBSCHER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 255710		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		810 X	810	-0-	-0-	-0-	782 2	28 9 N	25	194 1		69
02		800 X	800	-0-	-0-	-0-	760 2	40 9 N	36			105
03	DLQ	G-10	772	-0-	772	772	748 2	24 9 N	22			127
04		1541 X	769	-0-	-772	-0-	740 2	29 9 N	26			153
05		809 X	809	-0-	-0-	-0-	769 2	40 9 N	36			189
06		840 X	795	-0-	-45	-0-	773 2	22 9 N	20			209
07		868 X	728	-0-	-140	-0-	722 2	6 9 N	5			214
08		932 X	932	-0-	-0-	-0-	840 2	92 9 N	84	183 1		115
09		810 X	711	-0-	-99	-0-	711 2	N	-0-			115
10		837 X	759	-0-	-78	-0-	748 2	11 9 N	10			125
11		810 X	703	-0-	-107	-0-	672 2	31 9 N	28			153
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		8,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		292				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258363		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2637 2	332 9	N	302	193 1		252
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2425 2	276 9	N	251	375 1		128
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2542 2	301 9	N	274	190 1		212
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2401 2	293 9	N	266	189 1		289
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2432 2	285 9	N	259	376 1		172
06	2880 X	2738	-0-	-142	-0-	2463 2	275 9	N	250	189 1		233
07	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2435 2	261 9	N	237	178 1		292
08	2852 X	2193	-0-	-659	-0-	1966 2	227 9	N	206	366 1		132
09	2730 N	2011	-0-	-719	-0-	1792 2	219 9	N	199	183 1		148
10	2697 N	2054	-0-	-643	-0-	1847 2	207 9	N	188	179 1		157
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1834 2	228 9	N	207	191 1		173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		27,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,639						

JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURTTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11966 X	7701	-0-	-4265	-0-	744	1	6718	2	N	217	196	1	249	
						239	9								
02	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	686	1	10290	2	N	250	385	1	114	
						275	9								
03	DLQ G-10	13890	-0-	13890	13890	744	1	12838	2	N	280	185	1	209	
						308	9								
04	26160 X	12270	-0-	-13890	-0-	720	1	11291	2	N	235	189	1	255	
						259	9								
05	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	744	1	16596	2	N	276	376	1	155	
						304	9								
06	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	720	1	17245	2	N	275	186	1	244	
						303	9								
07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	720	1	16223	2	N	254	190	1	308	
						279	9								
08	17639 X	10649	-0-	-6990	-0-	496	1	9872	2	N	255	373	1	190	
						281	9								
09	18270 X	679	-0-	-17591	-0-	480	1	199	9	N	181	183	1	188	
10	18879 X	746	-0-	-18133	-0-	496	1	250	9	N	227	187	1	228	
11	18270 X	748	-0-	-17522	-0-	480	1	268	9	N	244	189	1	283	
12	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			283	
TOTAL GAS PROD:		111,068													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2,694				

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9021 X	8004	-0-	-1017	-0-	837	1	7012	2	N	141	146	1	102	
						155	9								
02	8526 X	7691	-0-	-835	-0-	783	1	6778	2	N	118			220	
						130	9								
03	DLQ G-10	7686	-0-	7686	7686	810	1	6746	2	N	118	193	1	145	
						130	9								
04	14940 X	7254	-0-	-7686	-0-	784	1	6351	2	N	108			253	
						119	9								
05	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	810	1	6296	2	N	98	185	1	166	
						108	9								
06	7950 X	6547	-0-	-1403	-0-	784	1	5664	2	N	90	186	1	70	
						99	9								
07	8215 X	6402	-0-	-1813	-0-	810	1	5502	2	N	82			152	
						90	9								
08	7688 X	5440	-0-	-2248	-0-	5351	2	89	9	N	81			233	
09	7260 X	5151	-0-	-2109	-0-	5075	2	76	9	N	69	185	1	117	
10	7223 X	5029	-0-	-2194	-0-	4945	2	84	9	N	76			193	
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			193	
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			193	
TOTAL GAS PROD:		66,418													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					981				

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 X	365	-0-	-1371	-0-	365	2			N	-0-			146	
02	899 X	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-			146	
03	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-			146	
04	503 X	292	-0-	-211	-0-	292	2			N	-0-			146	
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			146	
06	510 X	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-			146	
07	527 X	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-			146	
08	310 X	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			146	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			146	
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			146	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146	
TOTAL GAS PROD:		2,352													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
AFFIRMED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12757		- 18040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	101618 X	69414	-0-	-32204	-0-	65774	2	3640	9	N	3309	3432	1	164
02	86942 X	61031	-0-	-25911	-0-	57831	2	3200	9	N	2909	2828	1	245
03	DLQ G-10	59605	-0-	59605	59605	56525	2	3080	9	N	2800	2637	1	408
04	114224 X	54619	-0-	-59605	-0-	51751	2	2868	9	N	2607	2796	1	219
05	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	49403	2	2607	9	N	2370	2420	1	169
06	67170 X	48053	-0-	-19117	-0-	45770	2	2283	9	N	2075	2065	1	179
07	65255 X	38997	-0-	-26258	-0-	36965	2	2032	9	N	1847	1852	1	174
08	59613 X	44276	-0-	-15337	-0-	465	1	41637	2	N	1976	2053	1	97
						2174	9							
09	54630 X	40597	-0-	-14033	-0-	450	1	38168	2	N	1799	1679	1	217
						1979	9							
10	52018 X	42429	-0-	-9589	-0-	465	1	39802	2	N	1965	2049	1	133
						2162	9							
11	48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					N	NO RPT			133
12	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		511,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,657						

JOHNSTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146		- 15552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	42744 X	42744	-0-	-0-	-0-	41527	2	1217	9	N	1106	1148	1	257
02	41325 X	38644	-0-	-2681	-0-	37564	2	1080	9	N	982	949	1	290
03	48484 X	43078	-0-	-5406	-0-	41932	2	1146	9	N	1042	953	1	379
04	46920 X	43040	-0-	-3880	-0-	42146	2	894	9	N	813	930	1	262
05	48484 X	39430	-0-	-9054	-0-	38575	2	855	9	N	777	743	1	296
06	41700 X	38347	-0-	-3353	-0-	37455	2	892	9	N	811	936	1	171
07	44485 X	37792	-0-	-6693	-0-	36916	2	876	9	N	796	750	1	217
08	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	768	745	1	240
09	43050 X	-0-	-0-	-43050	-0-					N	876	749	1	367
10	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	687	766	1	288
11	38340 X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					N	NO RPT			288
12	37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT			288
TOTAL GAS PROD:		283,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,658						

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP		WELL #: 1		RRCID -> 279930		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9810		- 15715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	139872 X	36683	-0-	-103189	-0-	33536	2	3147	9	N	2861	2920	1	237
02	130848 X	32534	-0-	-98314	-0-	29760	2	2774	9	N	2522	2599	1	160
03	139872 X	33010	-0-	-106862	-0-	30258	2	2752	9	N	2502	2459	1	203
04	135360 X	30049	-0-	-105311	-0-	27573	2	2476	9	N	2251	2223	1	231
05	139872 X	29600	-0-	-110272	-0-	27118	2	2482	9	N	2256	2201	1	286
06	135360 X	26783	-0-	-108577	-0-	24617	2	2166	9	N	1969	2015	1	240
07	139872 X	25900	-0-	-113972	-0-	23888	2	2012	9	N	1829	1825	1	244
08	139872 X	25024	-0-	-114848	-0-	23023	2	2001	9	N	1819	1853	1	210
09	135360 X	NO RPT	-0-	-135360	-0-					N	NO RPT			210
10	139872 X	NO RPT	-0-	-139872	-0-					N	NO RPT			210
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		239,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,009						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	30	-0-	30	30	30 2	N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		30			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EVOLUTION OPERATING CO., INC.		256681		RRCID -> 151747		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938	
PHILIP DL		WELL #: 1H							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

F.I.G. ENERGY, LLC		257281		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942	
PATRIOT		WELL #: 1 X							
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-	-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-
05	930 N	444	-0-	-486	-0-	444 2	N	-0-	-0-
06	720 N	361	-0-	-359	-0-	361 2	N	-0-	-0-
07	496 N	214	-0-	-282	-0-	214 2	N	-0-	-0-
08	434 N	157	-0-	-277	-0-	157 2	N	-0-	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-	-0-
12	682 N	345	-0-	-337	-0-	345 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,105			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE							
GALLOWAY ENERGY CO. 293303												TOTAL DEPTH 17200		PERF.12641 - 17200					
NEASON UNIT A-39												WELL #: 1		RRCID -> 214796		COMPL. DATE		N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-				23			
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				23			
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				23			
04		330 N	19	-0-	-311	-0-	2	1	17	2	N	-0-				23			
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	5				28			
							6	9											
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	2				30			
							2	9											
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				30			
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				30			
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	N	4				34			
							4	9											
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	4				38			
							4	9											
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				38			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38			
TOTAL GAS PROD:			574													TOTAL CONDENSATE PROD:		15	

GARRISON LTD. 295861												TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137 - 15558					
TOMCAT												WELL #: 2H		RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				162			
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				162			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162			
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287								
RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MEINHOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 094750		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CANNADY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098186		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
MONIQUE		WELL #:		1	RRCID -> 104270	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 12730	PERF.12638	- 12406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			60
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2	N	-0-			60
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			60
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			60
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			60
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			60
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			60
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			60
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			60
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			60
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	60 6		-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			365	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANGE		WELL #:		1	RRCID -> 104677	COMPL. DATE 02/09/1983	TOTAL DEPTH 11243	PERF.11032	- 10406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAROLYN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 106559	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11511	- 11714			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663													

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307													

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			40
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-		15	1	156	2	N	-0-		40
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-		40
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-		40
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-		10	1	367	2	N	-0-		40
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-		97	1	648	2	N	100	1 8	139
								110	9						
08		279 N	194	-0-	-85	-0-		20	1	154	2	N	18	135 1	22
								20	9						
*09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-	22 6	-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			118						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993											TOTAL DEPTH 15234	PERF.11466 - 15234					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03		248 N	175	-0-	-73	-0-	160	2	15	9	N	14					206
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					206
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	N	10	1	8			215
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	N	12	147	1			80
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					81
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1175	2	46	9	N	42	3	8			120
TOTAL GAS PROD:			1,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			79								

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993											TOTAL DEPTH 12927	PERF.10672 - 12927					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					39
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					39
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					39
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					39
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					39
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					39
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					39
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					39
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					39
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	N	5					44
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					44
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	111	2	84	9	N	76					120
TOTAL GAS PROD:			1,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			81								

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 12510	PERF.10956 - 11080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			54
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2		N	-0-			54
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			54
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			54
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			54
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			54
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			54
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3 9	N	3			57
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	50	2	2 9	N	2			59
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			59
11		870 N	42	-0-	-828	-0-	42	2		N	-0-			59
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
01		1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1248	2	44 9	N	40			156
02		1363 N	1271	-0-	-92	-0-	1221	2	50 9	N	45			201
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1461	2	54 9	N	49	190 1		60
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63 9	N	57			117
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1360	2	46 9	N	42			159
06		1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1337	2	53 9	N	48			207
07		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1358	2	46 9	N	42	189 1		60
08		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1251	2	48 9	N	44			104
09		1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1302	2	35 9	N	32			136
10		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1216	2	45 9	N	41			177
11		1260 N	936	-0-	-324	-0-	919	2	17 9	N	15			192
12		1395 N	821	-0-	-574	-0-	810	2	11 9	N	10			202

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287							
SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 150849	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 15289	PERF.11000	- 15289
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2945 X	2490	-0-	-455	-0-	2393 2	97 9	N	218
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2649 2	111 9	N	139
03	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2560 2	103 9	N	233
04	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2393 2	91 9	N	129
05	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2745 2	114 9	N	233
06	2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2521 2	89 9	N	124
07	2945 X	2182	-0-	-763	-0-	2108 2	74 9	N	191
08	2852 X	2253	-0-	-599	-0-	2169 2	84 9	N	80
09	2760 X	1719	-0-	-1041	-0-	1640 2	79 9	N	152
10	2852 X	1858	-0-	-994	-0-	1781 2	77 9	N	222
11	2610 X	1301	-0-	-1309	-0-	1215 2	86 9	N	106
*12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2394 2	146 9	N	239
TOTAL GAS PROD:		27,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,047			

GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154386	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 15651	PERF.10965	- 15651
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	576 1	4494 2	N	177
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	518 1	2269 2	N	215
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	595 1	2142 2	N	257
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576 1	2655 2	N	292
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	576 1	3466 2	N	135
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	576 1	4078 2	N	180
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	595 1	3718 2	N	224
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	576 1	3089 2	N	247
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	518 1	5045 2	N	123
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	595 1	4405 2	N	153
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	422 1	3559 2	N	205
12	2666 X	1572	-0-	-1094	-0-	1572 2		N	205
TOTAL GAS PROD:		47,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		461			

KOLBE		WELL #:		10L	RRCID -> 154796	COMPL. DATE 05/14/1995	TOTAL DEPTH 12062	PERF.11306	- 15030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1085 N	891	-0-	-194	-0-	806 2	85 9	N	47
02	986 N	717	-0-	-269	-0-	630 2	87 9	N	126
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	807 2	78 9	N	197
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	667 2	61 9	N	74
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	831 2	101 9	N	166
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	749 2	56 9	N	39
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1087 2	135 9	N	162
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1165 2	45 9	N	32
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	825 2	162 9	N	179
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	941 2	89 9	N	79
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	951 2	86 9	N	157
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	847 2	108 9	N	82
TOTAL GAS PROD:		11,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		993			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2418 X	2145	-0-	-273	-0-	2055 2	90 9	N	82			136
02		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1162 2	61 9	N	55			191
03		T. A.	1303	-0-	1303	1303	1258 2	45 9	N	41	187 1		45
04		T. A.	1948	-0-	1948	3251	1851 2	97 9	N	88	1 8		132
05		T. A.	1719	-0-	1719	4970	1640 2	79 9	N	72			204
06		6399 X	1429	-0-	-4970	-0-	1367 2	62 9	N	56	180 1		80
07		2015 X	1366	-0-	-649	-0-	1314 2	52 9	N	47			127
08		2015 X	1578	-0-	-437	-0-	1519 2	59 9	N	54			181
09		1950 X	1112	-0-	-838	-0-	1069 2	43 9	N	39	176 1		44
10		1705 X	1518	-0-	-187	-0-	300 1	1171 2	N	43			87
							47 9						
11		1530 X	1234	-0-	-296	-0-	283 1	921 2	N	27			114
							30 9						
12		1581 X	1022	-0-	-559	-0-	977 2	45 9	N	41			155
TOTAL GAS PROD:			17,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			645				

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753													
01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	713 1	3582 2	N	192	189 1		206
							211 9						
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	621 1	2812 2	N	157	188 1		175
							173 9						
03		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	713 1	3450 2	N	176	184 1		167
							194 9						
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	690 1	3149 2	N	160			327
							176 9						
05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	713 1	3552 2	N	177	370 1		134
							195 9						
06		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	690 1	3225 2	N	150	177 1		107
							165 9						
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	713 1	2596 2	N	116			223
							128 9						
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	713 1	2683 2	N	105	183 1		145
							116 9						
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	690 1	2559 2	N	120	175 1		90
							132 9						
10		3007 X	2924	-0-	-83	-0-	575 1	2266 2	N	75			165
							83 9						
11		2910 X	2874	-0-	-36	-0-	690 1	2072 2	N	102	173 1		94
							112 9						
12		3007 X	1066	-0-	-1941	-0-	982 2	84 9	N	76			170
TOTAL GAS PROD:			42,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,606				

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954													
01		2821 X	1916	-0-	-905	-0-	1877 2	39 9	N	35			211
02		2639 X	2118	-0-	-521	-0-	2095 2	23 9	N	21			232
03		2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1797 2	28 9	N	25	178 1		79
04		2190 X	1551	-0-	-639	-0-	1531 2	20 9	N	18			97
05		2263 X	1603	-0-	-660	-0-	1572 2	31 9	N	28			125
06		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2181 2	37 9	N	34			159
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1743 2	28 9	N	25			184
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2039 2	33 9	N	30			214
09		2220 N	1629	-0-	-591	-0-	1609 2	20 9	N	18	172 1		60
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2249 2	45 9	N	41	1 8		100
11		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1877 2	37 9	N	34			134
*12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1665 2	33 9	N	30			164
TOTAL GAS PROD:			22,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			339				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
JASPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158071	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	15101	PERF.10987 -	15101		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	595	1	4079	2	N	56		120
							62	9						
02		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	518	1	3267	2	N	41	1 8	160
							45	9						
03		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	576	1	3124	2	N	65	193 1	32
							72	9						
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	557	1	3560	2	N	52		84
							57	9						
05		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	557	1	3468	2	N	45		129
							50	9						
06		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	557	1	3497	2	N	43		172
							47	9						
07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	557	1	3039	2	N	7		179
							8	9						
08		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	595	1	4011	2	N	27	178 1	28
							30	9						
09		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	576	1	4251	2	N	51		79
							56	9						
10		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	595	1	3304	2	N	23		102
							25	9						
11		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	518	1	2144	2	N	7		109
							8	9						
12		2325 X	1094	-0-	-1231	-0-	1047	2	47	9	N	43		152
TOTAL GAS PROD:			45,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			460				

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	158681	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791 -	14830		
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7		42
02		290 N	200	-0-	-90	-0-	197	2	3	9	N	3		45
03		310 N	81	-0-	-229	-0-	79	2	2	9	N	2		47
04		270 N	155	-0-	-115	-0-	141	2	14	9	N	13		60
05		217 N	140	-0-	-77	-0-	134	2	6	9	N	5		65
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9		74
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-		74
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		74
09		240 N	159	-0-	-81	-0-	156	2	3	9	N	3		77
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-		77
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	4 7	73
12		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			1,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7378 X	7061	-0-	-317	-0-	6641 2	420 9	N		382	365 1		151
02		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6077 2	383 9	N		348	356 1		143
03		T. A.	7114	-0-	7114	7114	6693 2	421 9	N		383	358 1		168
04		T. A.	6852	-0-	6852	13966	6464 2	388 9	N		353	365 1		156
05		T. A.	7362	-0-	7362	21328	6937 2	425 9	N		386	372 1		170
06		28176 X	6848	-0-	-21328	-0-	6477 2	371 9	N		337	356 1		151
07		7099 X	7058	-0-	-41	-0-	6695 2	363 9	N		330	360 1		121
08		7347 X	6914	-0-	-433	-0-	6554 2	360 9	N		327	357 1		91
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6204 2	358 9	N		325	181 1		235
10		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6373 2	374 9	N		340	357 1	1 8	217
11		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5941 2	347 9	N		315	365 1		167
*12		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	372 1	6107 2	N		349	364 1		152
							384 9							

TOTAL GAS PROD: 82,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,175

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
01		2449 X	2418	-0-	-31	-0-	413 1	1908 2	N		88			150
							97 9							
02		2291 X	1712	-0-	-579	-0-	383 1	1285 2	N		40			190
							44 9							
03		2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	459 1	539 2	N		34	174 1		50
							37 9							
04		2370 X	687	-0-	-1683	-0-	444 1	224 2	N		17			67
							19 9							
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	459 1	2265 2	N		53			120
							58 9							
06		3000 N	4883	-0-	1883	1883	459 1	4321 2	N		94	170 1		44
							103 9							
07		3100 N	2713	-0-	-387	1496	474 1	2136 2	N		94	4 8		134
							103 9							
08		2908 N	1412	-0-	-1496	-0-	459 1	895 2	N		53			187
							58 9							
09		2370 X	938	-0-	-1432	-0-	444 1	459 2	N		32	177 1		42
							35 9							
10		2449 X	826	-0-	-1623	-0-	474 1	330 2	N		20	2 8		60
							22 9							
11		2370 X	719	-0-	-1651	-0-	459 1	238 2	N		20			80
							22 9							
12		2449 X	448	-0-	-2001	-0-	416 2	32 9	N		29			109

TOTAL GAS PROD: 20,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078														
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N		-0-			120
02		87 N	17	-0-	-70	-0-	17 2		N		-0-			120
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N		-0-			120
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-			120
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N		-0-			120
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N		-0-			120
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N		-0-			120
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N		-0-			120
09		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N		-0-			120
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	12 2	4 9	N		4			124
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-	71 7		53
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N		-0-			53

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			44
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	1			45
							1	9						
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			45
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			45
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	2			47
							2	9						
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	-0-			47
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	97	1	18	2	3			50
							3	9						
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			50
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	-0-			50
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	107	1	19	2	-0-			50
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			50
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			533			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			87
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			87
03		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			87
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			87
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			87
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			87
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			87
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			87
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			87
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	9	13			100
*11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			100
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			61			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			75
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			75
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			75
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			75
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			75
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			75
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			75
08		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			75
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			75
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			75
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	75	7	-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000										TOTAL DEPTH 15098	PERF.11653 - 15098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2		N	-0-		44
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1176	2	28	9	N	25	69
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		69
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8	77
05	1302 N	48	-0-	-1254	-0-	42	2	6	9	N	5	82
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	15	97
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		97
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		97
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7	104
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		104
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	935	2	43	9	N	39	142
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-	1 8	142
TOTAL GAS PROD:		3,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				99		

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10330 - 10977	
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		120
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2		N	-0-		120
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8	-0-
											74 1 45 3	
											9 6	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55				TOTAL CONDENSATE PROD:				8		

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7671 - 7833	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		22
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-		22
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		22
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		22
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		22
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		22
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		22
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		22
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		22
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		22
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		22
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		242				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
PAULINE		WELL #:		1	RRCID -> 242511	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8321	- 8540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			25
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			25
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			25
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			25
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			25
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			25
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			25
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			25
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			25
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			25
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			25
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		1,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENADA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263374	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH 11660	PERF. 10829	- 11046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETH		WELL #:		1	RRCID -> 280724	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7585	- 8032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1528												
01	0	103	-0-	103	1631	103 2		N	-0-			-0-
02	0	104	-0-	104	1735	104 2		N	-0-			-0-
03	0	117	-0-	117	1852	117 2		N	-0-			-0-
04	0	117	-0-	117	1969	117 2		N	-0-			-0-
05	0	122	-0-	122	2091	122 2		N	-0-			-0-
06	0	118	-0-	118	2209	118 2		N	-0-			-0-
07	0	121	-0-	121	2330	121 2		N	-0-			-0-
08	0	298	-0-	298	2628	177 1	121 2	N	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	2922	171 1	123 2	N	-0-			-0-
10	0	364	-0-	364	3286	148 1	188 2	N	25			25
						28 9						
11	0	185	-0-	185	3471	179 2	6 9	N	5			30
12	0	192	-0-	192	3663	184 2	8 9	N	7			37
TOTAL GAS PROD:		2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID -> 281169	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7711	- 7834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2		N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	18	6 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	33	4 2	11 9	N	10			10
12	0	25	-0-	25	58	19 2	6 9	N	5			15
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287											
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281704 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235											
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010											
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	464 2	158 9	N	144	162 1	1042
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	437 2	127 9	N	115	165 1	992
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	542 2	89 9	N	81	169 1	904
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	536 2	134 9	N	122		1026
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	658 2	142 9	N	129	331 1	824
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	660 2	182 9	N	165		989
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	838 2	169 9	N	154	376 1	767
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1035 2	149 9	N	135	331 1	571
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	752 2	132 9	N	120		691
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	688 2	136 9	N	124	378 1	437
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	655 2	164 9	N	149		586
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	645 2	177 9	N	161	351 1	396
TOTAL GAS PROD:		9,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,599					

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200											
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		16
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		16
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		16
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-		16
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-		16
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		16
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		16
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		16
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-		16
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		16
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		16
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367												
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805															
01	3100	N	3251	-0-	151	468	3140	2	111	9	N	101	190	1	76
02	3332	X	2864	-0-	-468	-0-	2768	2	96	9	N	87	128	1	35
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3025	2	100	9	N	91			126
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2909	2	88	9	N	80	164	1	42
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2939	2	98	9	N	89			131
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2827	2	97	9	N	88	115	1	104
07	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	2315	2	65	9	N	59	124	1	39
08	2604	X	2046	-0-	-558	-0-	1990	2	56	9	N	51			90
09	2520	X	1695	-0-	-825	-0-	1640	2	55	9	N	50	68	1	72
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	41			113
11	2520	X	117	-0-	-2403	-0-	109	2	8	9	N	7	87	1	33
12	1767	N	161	-0-	-1606	-0-	159	2	2	9	N	2			35
TOTAL GAS PROD:			24,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			746						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
GOLLEHER		WELL #:		1	RRCID ->	114985	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	12162	PERF.11639 -	14290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		707 N	707	-0-	-0-	701 2	6 9	N	5			46
02		598 N	598	-0-	-0-	594 2	4 9	N	4			50
03		930 N	558	-0-	-372	555 2	3 9	N	3			53
04		690 N	586	-0-	-104	584 2	2 9	N	2			55
05		688 N	688	-0-	-0-	686 2	2 9	N	2			57
06		632 N	632	-0-	-0-	626 2	6 9	N	5			62
07		620 N	553	-0-	-67	551 2	2 9	N	2			64
08		682 N	586	-0-	-96	582 2	4 9	N	4			68
09		630 N	516	-0-	-114	513 2	3 9	N	3			71
10		558 N	-0-	-0-	-558			N	2			73
11		570 N	545	-0-	-25	543 2	2 9	N	2			75
*12		683 N	683	-0-	-0-	683 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		6,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187579	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11612 -	17640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1341 X	1341	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			28
02		2050 X	2050	-0-	-0-	2046 2	4 9	N	4			32
03	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	2411 2	19 9	N	17			49
04	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	2240 2	20 9	N	18			67
05	DLQ	G-10	2281	-0-	2281	6971 2	14 9	N	13			80
06		2900 N	2251	-0-	-649	6322 2	13 9	N	12	67 1		25
07		3100 N	2562	-0-	-538	5784 2	13 9	N	12			37
08		3100 N	2650	-0-	-450	5334 2	19 9	N	17			54
09		3000 N	2582	-0-	-418	4916 2	12 9	N	11			65
10		3100 N	2703	-0-	-397	4519 2	17 9	N	15			80
11		3000 N	2629	-0-	-371	4148 2	12 9	N	11	71 1		20
*12		3100 N	2722	-0-	-378	2703 2	19 9	N	17			37
TOTAL GAS PROD:		28,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991 -	15400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1504	-0-	-325	1311 2	193 9	N	175	180 1		138
02		1595 N	1515	-0-	-80	1289 2	226 9	N	205	271 1		72
03		1609 N	1609	-0-	-0-	1405 2	204 9	N	185	179 1		78
04		1470 N	408	-0-	-1062	406 2	2 9	N	2			80
05		1612 N	134	-0-	-1478	130 2	4 9	N	4			84
06		1560 N	911	-0-	-649	662 2	249 9	N	226	187 1		123
07		2956 N	2956	-0-	-0-	2512 2	444 9	N	404	364 1		163
08		3100 N	3159	-0-	59	2787 2	372 9	N	338	360 1		141
09		3000 N	3178	-0-	178	2855 2	323 9	N	294	362 1		73
10		3100 N	3185	-0-	85	322 2	2868 2	N	288	178 1		183
11		3427 X	3105	-0-	-322	2811 2	294 9	N	267	345 1		105
*12		3116 X	3116	-0-	-0-	2823 2	293 9	N	266	190 1		181
TOTAL GAS PROD:		24,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,654						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 187983	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	2991 2	97 9	N	88	190 1	18
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3340 2	97 9	N	88	88 1	18
03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	3467	3359 2	108 9	N	98	81 1	35
04	DLQ G-10	3554	-0-	3554	7021	3463 2	91 9	N	83	103 1	15
05	DLQ G-10	3554	-0-	3554	10575	3465 2	89 9	N	81		96
06	14286 X	3711	-0-	-10575	-0-	3612 2	99 9	N	90	123 1	63
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3681 2	106 9	N	96	132 1	27
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3489 2	106 9	N	96		123
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3251 2	94 9	N	85	176 1	32
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3625 2	109 9	N	99		131
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3444 2	100 9	N	91	179 1	43
*12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3445 2	105 9	N	95		138
TOTAL GAS PROD:		42,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,090					

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 188042	COMPL. DATE 12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493 - 16730		
01	4030 X	3929	-0-	-101	-0-	3849 2	80 9	N	73		135
02	3741 X	3678	-0-	-63	-0-	3611 2	67 9	N	61	171 1	25
03	DLQ G-10	3903	-0-	3903	3903	3839 2	64 9	N	58	48 1	35
04	DLQ G-10	3756	-0-	3756	7659	3693 2	63 9	N	57	72 1	20
05	DLQ G-10	3848	-0-	3848	11507	3787 2	61 9	N	55		75
06	15210 X	3703	-0-	-11507	-0-	3640 2	63 9	N	57	92 1	40
07	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3626 2	52 9	N	47	65 1	22
08	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	3574 2	55 9	N	50		72
09	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3408 2	53 9	N	48	73 1	47
10	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3530 2	55 9	N	50		97
11	3690 X	3497	-0-	-193	-0-	3445 2	52 9	N	47	117 1	27
12	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3598 2	63 9	N	57		84
TOTAL GAS PROD:		44,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		660					

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 188994	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700 - 17086		
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2784 2	53 9	Y	48		55
02	2784 X	2252	-0-	-532	-0-	2201 2	51 9	Y	46	101 1	-0-
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	2219 2	52 9	Y	47		47
04	DLQ G-10	2270	-0-	2270	4541	2247 2	23 9	Y	21	48 1	20
05	DLQ G-10	2332	-0-	2332	6873	2314 2	18 9	Y	16		36
06	2100 N	2142	-0-	42	6915	2119 2	23 9	Y	21		57
07	3100 N	2012	-0-	-1088	5827	1997 2	15 9	Y	14	55 1	16
08	3100 N	2048	-0-	-1052	4775	2026 2	22 9	Y	20		36
09	3000 N	2064	-0-	-936	3839	2038 2	26 9	Y	24		60
10	3100 N	2369	-0-	-731	3108	2334 2	35 9	Y	32		92
11	3000 N	2277	-0-	-723	2385	2251 2	26 9	Y	24	92 1	24
*12	3100 N	2357	-0-	-743	1642	2315 2	42 9	Y	38		62
TOTAL GAS PROD:		27,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		351					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367									
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1063	2	9 9	N	8			102
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8 9	N	7			109
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8 9	N	7			116
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3 9	N	3			119
05	1457 N	902	-0-	-555	-0-	896	2	6 9	N	5			124
06	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2		N	-0-			124
07	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2		N	-0-			124
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			124
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			124
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			124
11	900 N	198	-0-	-702	-0-	198	2		N	-0-			124
12	1395 N	416	-0-	-979	-0-	416	2		N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		11,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103	
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3290	2	28 9	N	25			59
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30 9	N	27	61	1	25
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3359	2	28 9	N	25			50
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3239	2	32 9	N	29			79
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3208	2	28 9	N	25			104
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3095	2	32 9	N	29	99	1	34
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20 9	N	18			52
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3166	2	24 9	N	22			74
09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33 9	N	30			104
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	31			135
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3055	2	24 9	N	22	139	1	18
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3126	2	34 9	N	31			49
TOTAL GAS PROD:		35,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		314					

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658	- 17265	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			18
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			18
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		N	-0-			18
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			18
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			18
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			18
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			18
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			18
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			18
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			18
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			18
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367														
WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11229 - 17405						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2245	2	125	9	N	114					186
02	2175 N	2141	-0-	-34	-0-	2057	2	84	9	N	76	180	1			82
03	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2142	2	106	9	N	96	124	1			54
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2159	2	125	9	N	114	114	1			54
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2209	2	108	9	N	98					152
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2114	2	101	9	N	92	180	1			64
07	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2207	2	81	9	N	74	116	1			22
08	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2207	2	113	9	N	103	33	1			92
09	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2110	2	91	9	N	83	113	1			62
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2196	2	121	9	N	110	140	1			32
11	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2097	2	99	9	N	90	73	1			49
12	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2156	2	99	9	N	90					139
TOTAL GAS PROD:		27,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,140								

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600						
01	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1767	-0-	-147	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1683	-0-	-477	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367											
VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930	- 19122			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	992 N	989	-0-	-3	-0-		987	2	2	9	Y	2			32
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-		893	2	6	9	Y	5	18	1	19
03	DLQ G-10	938	-0-	938	-0-	938	937	2	1	9	Y	1			20
04	DLQ G-10	912	-0-	912	-0-	1850	894	2	18	9	Y	16	36	1	-0-
05	DLQ G-10	926	-0-	926	-0-	2776	906	2	20	9	Y	18			18
06	1900 N	883	-0-	-1017	-0-	1759	862	2	21	9	Y	19			37
07	2668 N	909	-0-	-1759	-0-		891	2	18	9	Y	16	53	1	-0-
08	930 N	339	-0-	-591	-0-		337	2	2	9	Y	2			2
09	870 N	722	-0-	-148	-0-		721	2	1	9	Y	1			3
10	899 N	729	-0-	-170	-0-		729	2			Y	-0-			3
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-		754	2	7	9	Y	6	9	1	-0-
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-		759	2	2	9	Y	2			2
TOTAL GAS PROD:		9,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863	- 16641			
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1227	2	24	9	N	22			114
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1084	2	22	9	N	20	119	1	15
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-		935	2	19	9	N	17			32
04	990 N	96	-0-	-894	-0-		96	2			N	-0-			32
05	1023 N	57	-0-	-966	-0-		57	2			N	-0-			32
06	930 N	88	-0-	-842	-0-		88	2			N	-0-			32
07	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2			N	-0-			32
08	62 N	15	-0-	-47	-0-		15	2			N	-0-			32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	7			39
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			39
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		3,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821	- 15420			
01	155 N	134	-0-	-21	-0-		113	2	21	9	N	19	175	1	18
02	145 N	134	-0-	-11	-0-		113	2	21	9	N	19			37
03	155 N	124	-0-	-31	-0-		99	2	25	9	N	23			60
04	120 N	115	-0-	-5	-0-		93	2	22	9	N	20			80
05	155 N	118	-0-	-37	-0-		97	2	21	9	N	19			99
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		114	2	20	9	N	18			117
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		986	2	100	9	N	91	180	1	28
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1257	2	147	9	N	134			162
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1184	2	121	9	N	110	185	1	87
10	1085 N	505	-0-	-580	-0-		466	2	39	9	N	35			122
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-		864	2	78	9	N	71	169	1	24
12	1364 N	1041	-0-	-323	-0-		966	2	75	9	N	68			92
TOTAL GAS PROD:		7,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		627									

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367									
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850	- 15222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	290 2	11 9	N	10			45
02		319 N	290	-0-	-29	-0-	282 2	8 9	N	7			52
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	290 2	3 9	N	3			55
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	283 2	6 9	N	5			60
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9	N	5			65
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	304 2	10 9	N	9			74
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	290 2	9 9	N	8			82
08		341 N	294	-0-	-47	-0-	291 2	3 9	N	3			85
09		300 N	174	-0-	-126	-0-	174 2		N	-0-			85
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	4			89
11		270 N	164	-0-	-106	-0-	163 2	1 9	N	1			90
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			2,958	TOTAL CONDENSATE PROD:						55			

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860	
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			23
02		290 N	229	-0-	-61	-0-	229 2		N	-0-			23
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			23
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			23
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	N	2			25
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	338 2	41 9	N	37			62
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	403 2	7 9	N	6	53 1		15
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	277 2	6 9	N	5			20
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	361 2	3 9	N	3			23
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	2			25
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 2	2 9	N	2			27
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	363 2	1 9	N	1			28
TOTAL GAS PROD:			3,683	TOTAL CONDENSATE PROD:						58			

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741	
01		2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
02		2639 X	2520	-0-	-119	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	2615	2615 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2624	-0-	2624	5239	2624 2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2532	-0-	2532	7771	2532 2		N	-0-			-0-
06		1900 N	2412	-0-	512	8283	2412 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2316	-0-	-784	7499	2316 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2208	-0-	-892	6607	2208 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2200	-0-	-800	5807	2200 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2178	-0-	-922	4885	2178 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	1770	-0-	-1230	3655	1770 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	1830	-0-	-1270	2385	1830 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,340	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2	N	-0-			-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2628	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2870	-0-	2870	5498	2870	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2427	-0-	2427	7925	2427	2	N	-0-			-0-
06	11072 X	3147	-0-	-7925	-0-	3147	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	3007	-0-	-143	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	1914	-0-	-2054	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	1946	-0-	-1894	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2272	-0-	-1696	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	2606	-0-	-649	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
02	3045 X	2466	-0-	-579	-0-	2466	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	2464	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2649	-0-	2649	5113	2649	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2793	-0-	2793	7906	2793	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	3594	-0-	1494	9400	3594	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2504	-0-	-596	8804	2504	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3200	-0-	100	8904	3200	2	N	-0-			-0-
09	9935 X	1031	-0-	-8904	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
10	1550 X	437	-0-	-1113	-0-	437	2	N	-0-			-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
*12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2	N	-0-			-0-
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2	N	-0-			-0-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			-0-
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2	N	-0-			-0-
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-			-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2	N	-0-			-0-
07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	N	-0-			-0-
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-			-0-
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2	N	-0-			-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2	N	-0-			-0-
*12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547	
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	58 1	21
02	1247 N	1165	-0-	-82	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	21
03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2	N	-0-	-0-	21
04	1500 N	737	-0-	-763	-0-	737	2	N	-0-	-0-	21
05	1240 N	702	-0-	-538	-0-	702	2	N	-0-	-0-	21
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	21
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	21
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-	-0-	21
09	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	21
10	2170 N	1797	-0-	-373	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	21
11	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	21
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		16,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491	
01	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3161 X	2756	-0-	-405	-0-	2756	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2424	-0-	2424	2424	2424	2	N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1942	-0-	1942	4366	1942	2	N	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	2435	-0-	2435	6801	2435	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9203 X	2402	-0-	-6801	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	716	-0-	-1237	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 N	2737	-0-	-115	-0-		2737 2		N	-0-			33
02		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2736 2		N	-0-			33
03		2852 N	2814	-0-	-38	-0-		2814 2		N	-0-			33
04		3000 N	3175	-0-	175	175		3175 2		N	-0-			33
05		3100 N	3281	-0-	181	356		3281 2		N	-0-			33
06		3000 N	2780	-0-	-220	136		2780 2		N	-0-			33
07		2972 X	2836	-0-	-136	-0-		2836 2		N	-0-			33
08		2852 X	2600	-0-	-252	-0-		2600 2		N	-0-			33
09		2760 X	2362	-0-	-398	-0-		2362 2		N	-0-			33
10		2852 X	2717	-0-	-135	-0-		2717 2		N	-0-			33
11		2760 X	2149	-0-	-611	-0-		2149 2		N	-0-			33
12		2821 X	2534	-0-	-287	-0-		2534 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			32,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2152 2		N	-0-			-0-
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		2453 2		N	-0-			-0-
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		2420 2		N	-0-			-0-
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374 2		N	-0-			-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492 2		N	-0-			-0-
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200 2		N	-0-			-0-
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2362 2		N	-0-			-0-
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2309 2		N	-0-			-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225 2		N	-0-			-0-
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186 2		N	-0-			-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2212 2		N	-0-			-0-
12		744 N	448	-0-	-296	-0-		448 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2		N	-0-			-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-		974 2		N	-0-			-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-		997 2		N	-0-			-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	891	-0-	-163	-0-		891 2		N	-0-			-0-
06		960 N	830	-0-	-130	-0-		830 2		N	-0-			-0-
07		713 N	577	-0-	-136	-0-		577 2		N	-0-			-0-
08		899 N	786	-0-	-113	-0-		786 2		N	-0-			-0-
09		840 N	532	-0-	-308	-0-		532 2		N	-0-			-0-
10		589 N	509	-0-	-80	-0-		509 2		N	-0-			-0-
11		750 N	450	-0-	-300	-0-		450 2		N	-0-			-0-
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4712 X	4128	-0-	-584	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
02		4379 X	4219	-0-	-160	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4430	-0-	4430	4430	4430	4430	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4027	-0-	4027	8457	4027	4027	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4067	-0-	4067	12524	4067	4067	2		N	-0-			-0-
06		16525 X	4001	-0-	-12524	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
07		4309 X	4078	-0-	-231	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
08		4309 X	3862	-0-	-447	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
09		4020 X	3728	-0-	-292	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
10		4123 X	4000	-0-	-123	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3808	-0-	-182	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3564	-0-	-528	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,912											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-			55
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			55
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			55
04		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			55
05		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-			55
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			55
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			55
08		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			55
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			55
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			55
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			55
12		1178 X	814	-0-	-364	-0-	-0-	814	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			51,705											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

01		3286 X	3097	-0-	-189	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
02		3074 X	3072	-0-	-2	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3211	-0-	3211	3211	3211	3211	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	6269	3058	3058	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	9110	2841	2841	2		N	-0-			-0-
06		12116 X	3006	-0-	-9110	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
07		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2492	-0-	-568	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
11		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2883	-0-	-217	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,935											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367										
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	-0-				-0-
02		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	-0-				-0-
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-				-0-
04		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-				-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-				-0-
06		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-				-0-
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-				-0-
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-				-0-
09		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-				-0-
10		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-				-0-
11		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-				-0-
*12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088		
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2	N	-0-		-0-		
02		4147 X	3241	-0-	-906	-0-	3241	2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013	3013	2	N	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	5673	2660	2	N	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	3072	-0-	3072	8745	3072	2	N	-0-		-0-		
06		11323 X	2578	-0-	-8745	-0-	2578	2	N	-0-		-0-		
07		3472 X	2664	-0-	-808	-0-	2664	2	N	-0-		-0-		
08		3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2	N	-0-		-0-		
09		2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790	2	N	-0-		-0-		
10		3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2	N	-0-		-0-		
11		2610 X	2406	-0-	-204	-0-	2406	2	N	-0-		-0-		
12		2883 X	669	-0-	-2214	-0-	669	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			32,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530	- 19696		
01		17546 X	8572	-0-	-8974	-0-	8572	2	N	-0-		-0-		
02		16414 X	8299	-0-	-8115	-0-	8299	2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	7713	-0-	7713	7713	7713	2	N	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	9358	-0-	9358	17071	9358	2	N	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	12037	-0-	12037	29108	12037	2	N	-0-		-0-		
06		39780 X	10672	-0-	-29108	-0-	10672	2	N	-0-		-0-		
07		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2	N	-0-		-0-		
08		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2	N	-0-		-0-		
09		10770 X	10612	-0-	-158	-0-	10612	2	N	-0-		-0-		
10		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2	N	-0-		-0-		
11		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2	N	-0-		-0-		
12		11129 X	5264	-0-	-5865	-0-	5264	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			119,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355 2		N	-0-	-0-	
02		6902 X	6675	-0-	-227	-0-	6675 2		N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	6632	-0-	6632	6632	6632 2		N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	14325	7693 2		N	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	6902	-0-	6902	21227	6902 2		N	-0-	-0-	
06		27761 X	6534	-0-	-21227	-0-	6534 2		N	-0-	-0-	
07		7936 X	6844	-0-	-1092	-0-	6844 2		N	-0-	-0-	
08		7936 X	6233	-0-	-1703	-0-	6233 2		N	-0-	-0-	
09		7680 X	6622	-0-	-1058	-0-	6622 2		N	-0-	-0-	
10		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323 2		N	-0-	-0-	
11		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2		N	-0-	-0-	
*12		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 84,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 - 20242
01		4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537 2		N	-0-	-0-
02		3741 X	3414	-0-	-327	-0-	3414 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3744	-0-	3744	3744	3744 2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3419	-0-	3419	7163	3419 2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	3680	-0-	3680	10843	3680 2		N	-0-	-0-
06		14643 X	3800	-0-	-10843	-0-	3800 2		N	-0-	-0-
07		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-	-0-
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		N	-0-	-0-
09		3810 X	3795	-0-	-15	-0-	3795 2		N	-0-	-0-
10		4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3697 2		N	-0-	-0-
11		4020 X	3138	-0-	-882	-0-	3138 2		N	-0-	-0-
12		4154 X	1397	-0-	-2757	-0-	1397 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081
01		6758 X	4497	-0-	-2261	-0-	4497 2		N	-0-	-0-
02		5423 X	3440	-0-	-1983	-0-	3440 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7062	-0-	7062	7062	7062 2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4626	-0-	4626	11688	4626 2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	4901	-0-	4901	16589	4901 2		N	-0-	-0-
06		22877 X	6288	-0-	-16589	-0-	6288 2		N	-0-	-0-
07		6634 X	6333	-0-	-301	-0-	6333 2		N	-0-	-0-
08		6634 X	5712	-0-	-922	-0-	5712 2		N	-0-	-0-
09		6300 X	5745	-0-	-555	-0-	5745 2		N	-0-	-0-
10		6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	5327 2		N	-0-	-0-
11		6300 X	5945	-0-	-355	-0-	5945 2		N	-0-	-0-
12		6324 X	5659	-0-	-665	-0-	5659 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7905 X	7237	-0-	-668	-0-	7237 2		N	-0-	-0-	
02		8178 X	7040	-0-	-1138	-0-	7040 2		N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	8763	-0-	8763	8763	8763 2		N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	8876	-0-	8876	17639	8876 2		N	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	8598	-0-	8598	26237	8598 2		N	-0-	-0-	
06		34904 X	8667	-0-	-26237	-0-	8667 2		N	-0-	-0-	
07		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411 2		N	-0-	-0-	
08		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2		N	-0-	-0-	
09		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 2		N	-0-	-0-	
10		9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310 2		N	-0-	-0-	
11		9120 X	8917	-0-	-203	-0-	8917 2		N	-0-	-0-	
12		9455 X	9101	-0-	-354	-0-	9101 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		104,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299
01		11315 X	10460	-0-	-855	-0-	10460 2		N	-0-	-0-
02		10440 X	9252	-0-	-1188	-0-	9252 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	9594	-0-	9594	9594	9594 2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	9595	-0-	9595	19189	9595 2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	9385	-0-	9385	28574	9385 2		N	-0-	-0-
06		38102 X	9528	-0-	-28574	-0-	9528 2		N	-0-	-0-
07		9920 X	9445	-0-	-475	-0-	9445 2		N	-0-	-0-
08		9920 X	9375	-0-	-545	-0-	9375 2		N	-0-	-0-
09		9600 X	9018	-0-	-582	-0-	9018 2		N	-0-	-0-
10		9858 X	9340	-0-	-518	-0-	9340 2		N	-0-	-0-
11		9540 X	8439	-0-	-1101	-0-	8439 2		N	-0-	-0-
12		9455 X	8827	-0-	-628	-0-	8827 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		112,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610 - 19200
01		3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052 2		N	-0-	-0-
02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4885	-0-	4885	4885	4885 2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	9195	4310 2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	13949	4754 2		N	-0-	-0-
06		18721 X	4772	-0-	-13949	-0-	4772 2		N	-0-	-0-
07		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2		N	-0-	-0-
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-	-0-
09		4770 X	4550	-0-	-220	-0-	4550 2		N	-0-	-0-
10		4929 X	2501	-0-	-2428	-0-	2501 2		N	-0-	-0-
11		4980 X	1160	-0-	-3820	-0-	1160 2		N	-0-	-0-
12		5146 X	71	-0-	-5075	-0-	71 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367											
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452 - 19368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15872 X	14991	-0-	-881	-0-	14991	2		N	-0-			-0-
02	15051 X	14016	-0-	-1035	-0-	14016	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13988	-0-	13988	13988	13988	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	13581	-0-	13581	27569	13581	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14712	-0-	14712	42281	14712	2		N	-0-			-0-
06	55136 X	12855	-0-	-42281	-0-	12855	2		N	-0-			-0-
07	14787 X	8511	-0-	-6276	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
08	14725 X	4799	-0-	-9926	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
09	14250 X	36	-0-	-14214	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2		N	-0-			-0-
11	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2		N	-0-			-0-
*12	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883		
01	11687 X	10057	-0-	-1630	-0-	10057	2		N	-0-			-0-
02	10237 X	7971	-0-	-2266	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6364	-0-	6364	6364	6364	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5279	-0-	5279	11643	5279	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5399	-0-	5399	17042	5399	2		N	-0-			-0-
06	23592 X	6550	-0-	-17042	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5763	-0-	-437	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
08	6200 X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
09	6000 X	4941	-0-	-1059	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
*12	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 - 20753		
01	13051 X	12218	-0-	-833	-0-	12218	2		N	-0-			-0-
02	12209 X	11557	-0-	-652	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12258	-0-	12258	12258	12258	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11120	-0-	11120	23378	11120	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12026	-0-	12026	35404	12026	2		N	-0-			-0-
06	46848 X	11444	-0-	-35404	-0-	11444	2		N	-0-			-0-
07	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2		N	-0-			-0-
08	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2		N	-0-			-0-
09	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2		N	-0-			-0-
10	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2		N	-0-			-0-
11	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2		N	-0-			-0-
*12	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11408 X	3428	-0-	-7980	-0-	3428	2			N	-0-				-0-
02	9947 X	3473	-0-	-6474	-0-	3473	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	2575	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2725	-0-	2725	5300	2725	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3355	-0-	3355	8655	3355	2			N	-0-				-0-
06	13173 X	4518	-0-	-8655	-0-	4518	2			N	-0-				-0-
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-				-0-
08	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-				-0-
09	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-				-0-
10	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-				-0-
11	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-				-0-
*12	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 90,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

01	19840 X	18301	-0-	-1539	-0-	18301	2			N	-0-				-0-
02	18560 X	17030	-0-	-1530	-0-	17030	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	17646	-0-	17646	17646	17646	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	17017	-0-	17017	34663	17017	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	17588	-0-	17588	52251	17588	2			N	-0-				-0-
06	68923 X	16672	-0-	-52251	-0-	16672	2			N	-0-				-0-
07	18197 X	17484	-0-	-713	-0-	17484	2			N	-0-				-0-
08	17639 X	16721	-0-	-918	-0-	16721	2			N	-0-				-0-
09	17010 X	16278	-0-	-732	-0-	16278	2			N	-0-				-0-
10	17577 X	16417	-0-	-1160	-0-	16417	2			N	-0-				-0-
11	16920 X	15952	-0-	-968	-0-	15952	2			N	-0-				-0-
12	17484 X	15739	-0-	-1745	-0-	15739	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 202,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

01	14725 X	14039	-0-	-686	-0-	14039	2			N	-0-				-0-
02	13775 X	12778	-0-	-997	-0-	12778	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	13302	-0-	13302	13302	13302	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	13006	-0-	13006	26308	13006	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	12709	-0-	12709	39017	12709	2			N	-0-				-0-
06	51514 X	12497	-0-	-39017	-0-	12497	2			N	-0-				-0-
07	13671 X	12845	-0-	-826	-0-	12845	2			N	-0-				-0-
08	13454 X	12549	-0-	-905	-0-	12549	2			N	-0-				-0-
09	13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	11985	2			N	-0-				-0-
10	12927 X	12273	-0-	-654	-0-	12273	2			N	-0-				-0-
11	12510 X	11668	-0-	-842	-0-	11668	2			N	-0-				-0-
12	12834 X	11303	-0-	-1531	-0-	11303	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 150,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16895 X	15616	-0-	-1279	-0-	15616	2		N	-0-			-0-
02		15544 X	14660	-0-	-884	-0-	14660	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	15527	-0-	15527	15527	15527	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14746	-0-	14746	30273	14746	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	15138	-0-	15138	45411	15138	2		N	-0-			-0-
06		59987 X	14576	-0-	-45411	-0-	14576	2		N	-0-			-0-
07		15686 X	14953	-0-	-733	-0-	14953	2		N	-0-			-0-
08		15531 X	14384	-0-	-1147	-0-	14384	2		N	-0-			-0-
09		14760 X	14413	-0-	-347	-0-	14413	2		N	-0-			-0-
10		15128 X	14418	-0-	-710	-0-	14418	2		N	-0-			-0-
11		14580 X	13979	-0-	-601	-0-	13979	2		N	-0-			-0-
12		14942 X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			176,891	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
01		7874 X	5870	-0-	-2004	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
02		7308 X	5410	-0-	-1898	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5808	-0-	5808	5808	5808	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	11097	5289	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	5780	-0-	5780	16877	5780	2		N	-0-			-0-
06		22027 X	5150	-0-	-16877	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
08		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2		N	-0-			-0-
09		5490 X	4945	-0-	-545	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
10		5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
11		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
12		5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
01		7719 X	6934	-0-	-785	-0-	6901	2	33	9	N	30	165 1	35
02		6264 X	5788	-0-	-476	-0-	5766	2	22	9	N	20		55
03	DLQ	G-10	5977	-0-	5977	5977	5953	2	24	9	N	22		77
04	DLQ	G-10	5913	-0-	5913	11890	5891	2	22	9	N	20		97
05	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	16054	4153	2	11	9	N	10		107
06		22731 X	6677	-0-	-16054	-0-	6655	2	22	9	N	20		127
07		6200 X	4277	-0-	-1923	-0-	4264	2	13	9	N	12	80 5	59
08		6107 X	117	-0-	-5990	-0-	117	2			N	-0-		59
09		6690 X	3876	-0-	-2814	-0-	3873	2	3	9	N	3		62
10		6913 X	4551	-0-	-2362	-0-	4549	2	2	9	N	2		64
11		6690 X	4000	-0-	-2690	-0-	4000	2			N	-0-		64
12		4278 X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			55,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			139							

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
LONGSTREET UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 254077		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	28427 X	26571	-0-	-1856	-0-	26571	2		N	-0-		-0-
02	26216 X	25560	-0-	-656	-0-	25560	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	26454	-0-	26454	26454	26454	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26006	-0-	26006	52460	26006	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	26004	-0-	26004	78464	26004	2		N	-0-		-0-
06	103641 X	25177	-0-	-78464	-0-	25177	2		N	-0-		-0-
07	27311 X	25356	-0-	-1955	-0-	25356	2		N	-0-		-0-
08	26877 X	26622	-0-	-255	-0-	26622	2		N	-0-		-0-
09	26010 X	25384	-0-	-626	-0-	25384	2		N	-0-		-0-
10	26009 X	25652	-0-	-357	-0-	25652	2		N	-0-		-0-
11	25770 X	24636	-0-	-1134	-0-	24636	2		N	-0-		-0-
12	26629 X	24754	-0-	-1875	-0-	24754	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		308,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTTO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 256589		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1518	2	260	9	N	236	242
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1711	2	267	9	N	243	130
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2480	2	326	9	N	296	94
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1849	2	231	9	N	210	92
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1963	2	257	9	N	234	67
06	2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1511	2	210	9	N	191	94
07	2139 N	1380	-0-	-759	-0-	1226	2	154	9	N	140	191
08	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	1793	2	239	9	N	217	227
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1761	2	197	9	N	179	52
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1595	2	179	9	N	163	215
11	1980 N	1339	-0-	-641	-0-	1188	2	151	9	N	137	180
12	2015 N	1358	-0-	-657	-0-	1176	2	182	9	N	165	155
TOTAL GAS PROD:		22,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,411						

CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 258284		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2		N	-0-		-0-
02	3770 X	3275	-0-	-495	-0-	3275	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3523	-0-	3523	3523	3523	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3459	-0-	3459	6982	3459	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3269	-0-	3269	10251	3269	2		N	-0-		-0-
06	12833 X	2582	-0-	-10251	-0-	2582	2		N	-0-		-0-
07	3565 X	2299	-0-	-1266	-0-	2299	2		N	-0-		-0-
08	3565 X	2130	-0-	-1435	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
09	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	3447	2		N	-0-		-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-		-0-
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-		-0-
12	3565 X	2007	-0-	-1558	-0-	2007	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	152	2	42	9	N	38
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	157	2	47	9	N	43
03		217 N	191	-0-	-26	-0-	147	2	44	9	N	40
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	119	2	39	9	N	35
05		217 N	154	-0-	-63	-0-	122	2	32	9	N	29
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	128	2	36	9	N	33
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	123	2	59	9	N	54
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	136	2	11	9	N	10
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	122	2	9	9	N	8
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	110	2	8	9	N	7
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	125	2	23	9	N	21
TOTAL GAS PROD:			1,955				TOTAL CONDENSATE PROD:			332		

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
01		7471 X	6049	-0-	-1422	-0-	5464	2	585	9	N	532
02		6989 X	6622	-0-	-367	-0-	6019	2	603	9	N	548
03	DLQ	G-10	5114	-0-	5114	5114	4574	2	540	9	N	491
04	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	10231	4615	2	502	9	N	456
05	DLQ	G-10	4614	-0-	4614	14845	4139	2	475	9	N	432
06		20417 X	5572	-0-	-14845	-0-	5019	2	553	9	N	503
07		5332 X	3422	-0-	-1910	-0-	3169	2	253	9	N	230
08		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5418	2	384	9	N	349
09		5160 X	5149	-0-	-11	-0-	4761	2	388	9	N	353
10		5332 X	4614	-0-	-718	-0-	4211	2	403	9	N	366
11		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	4820	2	410	9	N	373
*12		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5096	2	398	9	N	362
TOTAL GAS PROD:			62,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,995		

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
01		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-
02		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-
03		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-
04		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-
05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-
07	T. A.		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-
08	T. A.		657	-0-	657	1380	657	2			N	-0-
09	T. A.		708	-0-	708	2088	708	2			N	-0-
10		2838 X	750	-0-	-2088	-0-	750	2			N	-0-
11		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	729	2	57	9	N	52
TOTAL GAS PROD:			8,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			52		

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3007 X	2767	-0-	-240	-0-	-0-	2767	3		N	-0-				81
02		2802 X	2630	-0-	-172	-0-	-0-	2630	3		N	-0-				81
03		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-				81
04		2670 N	2434	-0-	-236	-0-	-0-	2434	3		N	-0-				81
05		2821 N	2176	-0-	-645	-0-	-0-	2176	2		N	-0-				81
06		2730 N	1514	-0-	-1216	-0-	-0-	1514	2		N	-0-				81
07		2511 N	1697	-0-	-814	-0-	-0-	1697	2		N	-0-				81
08		2170 N	1748	-0-	-422	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				81
09		3000 N	3287	-0-	287	-0-	287	3287	2		N	-0-				81
10		2491 N	2204	-0-	-287	-0-	-0-	2204	2		N	-0-				81
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-				81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431																
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	3		Y	-0-				28
02		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	3		Y	-0-				28
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	3		Y	-0-				28
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3565	3		Y	-0-				28
05		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-				28
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-				28
07		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-				28
08		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2		Y	-0-				28
09		3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-				28
10		3596 X	2834	-0-	-762	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-				28
11		3840 X	3101	-0-	-739	-0-	-0-	3101	2		Y	-0-				28
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	-0-				Y	NO RPT				28

TOTAL GAS PROD: 34,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	1816	-0-	-788	-0-	1816	3		N	-0-			13
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			13
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			13
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			13
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			13
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			13
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			13
08	2542 N	2249	-0-	-293	-0-	2249	2		N	-0-			13
09	2130 N	2014	-0-	-116	-0-	2014	2		N	-0-			13
10	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	2		N	-0-			13
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		23,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798	3		N	-0-			53
02	2871 X	2567	-0-	-304	-0-	2567	3		N	-0-			53
03	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821	3		N	-0-			53
04	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684	3		N	-0-			53
05	2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2		N	-0-			53
06	2730 X	2205	-0-	-525	-0-	2205	2		N	-0-			53
07	2759 N	2333	-0-	-426	-0-	2333	2		N	-0-			53
08	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	2466	2		N	-0-			53
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			53
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			53
11	2400 N	2283	-0-	-117	-0-	2283	2		N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		27,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			62
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			62
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			62
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			62
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			62
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2		N	-0-			62
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			62
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			62
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			62
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			62
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		7,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
QUE PASA "C"		WELL #:		3H		RRCID -> 163246		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		5
02	116 X	86	-0-	-30	-0-	86	3		Y	-0-		5
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-		5
04	210 X	96	-0-	-114	-0-	96	3		Y	-0-		5
05	186 X	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-		5
06	180 X	32	-0-	-148	-0-	32	2		Y	-0-		5
07	186 X	106	-0-	-80	-0-	106	2		Y	-0-		5
08	186 X	108	-0-	-78	-0-	108	2		Y	-0-		5
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		5
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		5
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		1,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUE PASA "D"		WELL #:		4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		37
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		37
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		37
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		37
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		37
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		37
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		37
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		37
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		37
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-		37
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-		37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135		WELL #:		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985		
THIEL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3295	-0-	3295	39174	3295	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2848	-0-	2848	42022	2848	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2566	-0-	2566	44588	2566	2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	47145	2557	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2565	-0-	2565	49710	2565	2		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	2131	-0-	2131	51841	2131	2		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2052	-0-	2052	53893	2052	2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	55875	1982	2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	57017	1142	2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1428	-0-	1428	58445	1428	2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1260	-0-	1260	59705	1260	2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1148	-0-	1148	60853	1148	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	64	-0-	-1114	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	67	-0-	-1035	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	118	-0-	-998	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	822	-0-	-198	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	383	-0-	-826	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	396	-0-	-875	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOUATLI, AIMAN M. 476360
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	4	12	9	N			78
05	14B2 EXT	16	-0-	16	16	5	2	11	9	N			88
06	14B2 EXT	15	-0-	15	31	3	2	12	9	N			99
07	14B2 EXT	17	-0-	17	48	7	2	10	9	N			9
08	14B2 EXT	28	-0-	28	76	11	2	17	9	N			15
09	14B2 EXT	43	-0-	43	119	23	2	20	9	N			18
10	14B2 EXT	43	-0-	43	162	21	2	22	9	N			20
11	14B2 EXT	55	-0-	55	217	31	2	24	9	N			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
KOUATLI, AIMAN M.		//CONT.//		476360									
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911 - 12988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMA ENERGY, L.L.C.		483894		WELL #:		1	RRCID ->	174015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 6670 - 7229
ZIMMERHANZEL, EDWIN													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANDMARK EXPLORATION INC.		484645		WELL #:		1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131
CECELIA-BEDFORD UNIT													
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	492	2	80	9	N	73		123
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	729	2	242	9	N	220	175	168
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	938	2	56	9	N	51	164	52
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	691	2	83	9	N	75		127
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	704	2	196	9	N	178	169	136
06	960 N	566	-0-	-394	-0-	500	2	66	9	N	60		196
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	484	2	101	9	N	92	172	116
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	562	2	140	9	N	127	186	57
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	561	2	90	9	N	82		139
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	978	2	87	9	N	79	167	51
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	764	2	74	9	N	67		118
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:		8,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,104					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEUXUS OIL LLC		495350											
HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 083554		COMPL. DATE 06/22/1979							
		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8290		- 8389							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 11333		- 11519	
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	106 1	3022 2	N	143				360
						157 9							
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	94 1	2730 2	N	207				567
						228 9							
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	105 1	2832 2	N	121				688
						133 9							
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	70 1	1887 2	N	43				731
						47 9							
05	2015 X	144	-0-	-1871	-0-	5 1	139 2	N	-0-				731
06	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	61 1	1599 2	N	-0-				731
07	2015 X	1710	-0-	-305	-0-	65 1	1645 2	N	-0-				731
08	2015 X	1754	-0-	-261	-0-	65 1	1689 2	N	-0-				731
09	1950 X	156	-0-	-1794	-0-	6 1	150 2	N	-0-				731
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	30 1	805 2	N	-0-	177 1			554
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	86 1	2180 2	N	77	170 1	2 8		459
						85 9							
*12	3100 N	3576	-0-	476	476	123 1	3343 2	N	100	357 1			202
						110 9							

TOTAL GAS PROD: 23,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515		- 8903	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				129
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	N	1				130
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 2	2 9	N	2				132
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 2	2 9	N	2				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				136
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2				138
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				138

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074								
01	744 N	354	-0-	-390	-0-	11	1	343	2	N	-0-					128
02	464 N	245	-0-	-219	-0-	8	1	235	2	N	2					130
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	N	2					132
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	8	1	226	2	N	2					134
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	7	1	201	2	N	-0-					134
06	420 N	137	-0-	-283	-0-	5	1	132	2	N	-0-					134
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	N	-0-					134
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	N	-0-					134
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-					134
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	2	N	-0-					134
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	N	-0-					134
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	2	N	-0-					134
TOTAL GAS PROD:		2,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTHAUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553								
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-					40
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	7	1	98	2	N	-0-					40
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					40
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					40
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-					40
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					40
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					40
08	217 N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	2	N	-0-					40
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					40
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-					40
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					40
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304								
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	N	-0-					172
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	15	1	6	2	N	-0-					172
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	26	1	11	2	N	-0-					173
						1	9									
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	21	1	9	2	N	-0-					173
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	15	1	7	2	N	-0-					176
						3	9									
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	16	1	7	2	N	-0-					179
						3	9									
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					179
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	1	4	2	N	-0-					179
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-					179
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	-0-					179
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-					179
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
CARMAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B DENY	34	-0-	34	84	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLAGTAIL		WELL #: 1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502								
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					16
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					16
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					16
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					16
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					16
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
LEEUX OIL LLC		//CONT.//		495350						
THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 173280	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14607	- 18801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	690 1	1738 2	N	-0-	-0-
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82 1	2298 2	N	-0-	-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	95 1	2479 2	N	-0-	-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	84 1	2371 2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	78 1	2263 2	N	-0-	-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	95 1	2506 2	N	-0-	-0-
07	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	62 1	2311 2	N	-0-	-0-
08	2356 N	1890	-0-	-466	-0-	56 1	1834 2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2581	-0-	-29	-0-	88 1	2493 2	N	-0-	-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	71 1	2358 2	N	-0-	-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	74 1	2133 2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2187	-0-	-479	-0-	86 1	2101 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID -> 197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7701	- 7912	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9354	- 9506	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350							
ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699 - 16094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1	39 2	N	-0-	106
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	1 1	35 2	N	-0-	106
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-	106
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	106
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	106
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	N	-0-	106
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-	106
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	N	-0-	106
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	106
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	106
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	1 1	38 2	N	-0-	106
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N	-0-	106
TOTAL GAS PROD:			432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAY, ONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9278 - 9475
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONESTAR OPERATING, LLC		507495		RRCID ->		219039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14290	PERF. 9346 - 14290
PETERS UNIT		WELL #:		2							
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	186 3	18 9		N	16	70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
*04	175 N	-0-	-0-	-175	-0-				N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - P/A 04/26/16											
TOTAL GAS PROD:			204	TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
MAGNESS				WELL #: 1	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310	- 8338					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:														-0-
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635					TOTAL DEPTH 12025			PERF.11846 - 12025		
DITTMAR				WELL #: 1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993								
01	7419 X	4947	-0-	-2472	-0-	4833 2	114 9	N	104	180 1				95
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3781 2	88 9	N	80					175
03	5580 X	1918	-0-	-3662	-0-	1868 2	50 9	N	45	175 1				45
04	5400 X	520	-0-	-4880	-0-	507 2	13 9	N	12					57
05	5580 X	361	-0-	-5219	-0-	350 2	11 9	N	10					67
06	4800 X	1872	-0-	-2928	-0-	1857 2	15 9	N	14					81
07	4123 X	3941	-0-	-182	-0-	3922 2	19 9	N	17					98
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2853 2	50 9	N	45					143
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3161 2	42 9	N	38					181
10	3937 X	2857	-0-	-1080	-0-	2795 2	62 9	N	56	177 1				60
11	3810 X	2244	-0-	-1566	-0-	2221 2	23 9	N	21					81
12	3937 X	2319	-0-	-1618	-0-	2282 2	37 9	N	34					115
TOTAL GAS PROD:		30,954												476
														TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MEANS "A"				2H	RRCID -> 186108	COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 10689			PERF.10224 - 13880		
01	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3351 2	80 9	N	73					271
02	3625 X	3105	-0-	-520	-0-	3025 2	80 9	N	73	182 1				162
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3871 2	97 9	N	88					250
04	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	3333 2	77 9	N	70	174 1				146
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3574 2	98 9	N	89					235
06	3840 X	3186	-0-	-654	-0-	3138 2	48 9	N	44	179 1				100
07	3968 X	3657	-0-	-311	-0-	3612 2	45 9	N	41					141
08	3968 X	3043	-0-	-925	-0-	2910 2	133 9	N	121					262
09	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	3400 2	97 9	N	88	179 1				171
10	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	3197 2	66 9	N	60	185 1				46
11	3540 X	1227	-0-	-2313	-0-	1203 2	24 9	N	22					68
12	3658 X	575	-0-	-3083	-0-	555 2	20 9	N	18					86
TOTAL GAS PROD:		36,034												787
														TOTAL CONDENSATE PROD: 787

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	2344 2	96 9	N	87	1 8		294
02		3103 X	1887	-0-	-1216	-0-	1799 2	88 9	N	80	180 1		194
03		3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1685 2	95 9	N	86			280
04		2370 X	1574	-0-	-796	-0-	1520 2	54 9	N	49	156 1		173
05		2449 X	1455	-0-	-994	-0-	1392 2	63 9	N	57			230
06		2370 X	1263	-0-	-1107	-0-	1212 2	51 9	N	46			276
07		2015 X	1233	-0-	-782	-0-	1221 2	12 9	N	11			287
08		1767 X	1193	-0-	-574	-0-	1126 2	67 9	N	61			348
09		1560 X	952	-0-	-608	-0-	939 2	13 9	N	12	176 1		184
10		1457 X	772	-0-	-685	-0-	757 2	15 9	N	14			198
11		1260 X	94	-0-	-1166	-0-	94 2		N	-0-			198
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			198
TOTAL GAS PROD:			14,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			503				

OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970		BRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.14034	- 19432
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-		
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-		
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-		
04		1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1877 2		N	-0-			-0-		
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-		
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-		
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			-0-		
08		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990 2		N	-0-			-0-		
09		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876 2		N	-0-			-0-		
10		2046 N	1651	-0-	-395	-0-	1651 2		N	-0-			-0-		
11		1920 N	1466	-0-	-454	-0-	1466 2		N	-0-			-0-		
12		1953 N	1665	-0-	-288	-0-	1665 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		QUARRY OL		WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080	- 16500
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			-0-		
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	139 2		N	-0-			-0-		
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-		
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-		
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			-0-		
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-		
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-			-0-		
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-		
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-		
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-		
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-		
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC				681161									
REIM, MILTON				WELL #: 1	RRCID -> 157259	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 8779	PERF. 8237	- 10076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	2854	-0-	-246	245	2808	2	46	9	N	42		172
02	2673 N	2428	-0-	-245	-0-	2398	2	30	9	N	27	181 1	18
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2934	2	59	9	N	54		72
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2679	2	55	9	N	50		122
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2708	2	67	9	N	61		183
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2545	2	70	9	N	64	185 1	62
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2655	2	45	9	N	41		103
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MCCLENDON				WELL #: 1H	RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF. 12671	- 16320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS				WELL #: 1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF. 11256	- 11508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

R & S ENERGY, INC.				687485				CNTY: LEE				
O.D.C.		WELL #:		6	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: LEE				
ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	897 2	75 9	N	68		141
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	839 2	61 9	N	55		196
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1004 2	75 9	N	68	186 1	78
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1077 2	72 9	N	65		143
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1153 2	76 9	N	69		212
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	997 2	61 9	N	55	185 1	82
07		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	982 2	68 9	N	62		144
08		1240 N	939	-0-	-301	-0-	876 2	63 9	N	57		201
09		1050 N	859	-0-	-191	-0-	792 2	67 9	N	61	185 1	77
10		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	942 2	72 9	N	65		142
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	964 2	62 9	N	56	125 1	73
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 1	934 2	N	69		142
							76 9					
TOTAL GAS PROD:			12,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			750					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT./ 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT./ 690225
 ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6635	2	191	9	N	174	189	1	99
02		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5889	2	162	9	N	147	188	1	58
03		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6148	2	150	9	N	136			194
04		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5723	2	164	9	N	149	179	1	164
05		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6189	2	132	9	N	120	187	1	97
06		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6225	2	149	9	N	135			232
07		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6204	2	152	9	N	138	187	1	183
08		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6111	2	122	9	N	111	189	1	105
09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5705	2	134	9	N	122	177	1	50
10		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6064	2	166	9	N	151			201
11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	384	1	5302	2	N	118	187	1	132
							130	9							
12		6138 X	5830	-0-	-308	-0-	364	1	5308	2	N	144	187	1	89
							158	9							

TOTAL GAS PROD: 74,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01		1705 N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-			187
02		2175 N	769	-0-	-1406	-0-	763	2	6	9	N	5			192
03		1612 N	607	-0-	-1005	-0-	604	2	3	9	N	3			195
04		1230 N	639	-0-	-591	-0-	626	2	13	9	N	12			207
05		837 N	468	-0-	-369	-0-	443	2	25	9	N	23	188	1	42
06		300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-			42
07		651 N	94	-0-	-557	-0-	94	2			N	-0-			42
08		465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2			N	-0-			42
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			42
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			42
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			42
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

01		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2015	2	58	9	N	53	191	1	65
02		1943 N	1904	-0-	-39	-0-	1834	2	70	9	N	64			129
03		2356 N	2039	-0-	-317	-0-	1960	2	79	9	N	72			201
04		2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1887	2	67	9	N	61	192	1	70
05		2046 N	2021	-0-	-25	-0-	1956	2	65	9	N	59			129
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1832	2	63	9	N	57			186
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2183	2	57	9	N	52	181	1	57
08		2015 N	1784	-0-	-231	-0-	1727	2	57	9	N	52			109
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1775	2	63	9	N	57			166
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1701	2	58	9	N	53	165	1	54
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	113	1	1561	2	N	53			107
							58	9							
*12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	1938	2	N	57	111	1	53
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 23,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8	9	N			67
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N			74
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1043	2	8	9	N			81
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N		-0-	81
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1316	2	6	9	N			86
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	N			92
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N			95
08	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1141	2	6	9	N			100
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1158	2	9	9	N			108
10	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1135	2	2	9	N			110
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1040	2	N			114
						4	9						
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	71	1	1038	2	N			116
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		13,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

01	682 N	434	-0-	-248	-0-	430	2	4	9	N			175
02	580 N	342	-0-	-238	-0-	331	2	11	9	N			185
03	682 N	353	-0-	-329	-0-	344	2	9	9	N			193
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N			200
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	N		183 1	30
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N		-0-	30
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N		-0-	30
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N			35
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N			43
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N			50
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	37	1	510	2	N			53
						3	9						
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	37	1	537	2	N			58
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		5,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N		-0-	87
02	1450 N	1384	-0-	-66	-0-	1384	2			N		-0-	87
03	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N		-0-	87
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N		-0-	87
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N		-0-	87
06	1260 N	752	-0-	-508	-0-	752	2			N		-0-	87
07	1395 N	895	-0-	-500	-0-	895	2			N		-0-	87
08	1426 N	864	-0-	-562	-0-	864	2			N		-0-	87
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N		-0-	87
10	899 N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N		-0-	87
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N		-0-	87
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	27	1	822	2	N		-0-	87
TOTAL GAS PROD:		12,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257										
TALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11660 - 11690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 X	226	-0-	-53	-0-	196	2	30	9	N			262
02		264 X	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N			289
03		DLQ G-10	196	-0-	196	196	163	2	33	9	N			319
04		DLQ G-10	211	-0-	211	407	180	2	31	9	N			347
05		675 N	268	-0-	-407	-0-	229	2	39	9	N			382
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	182	2	30	9	N			409
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	158	2	9	9	N	347	1	70
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	195	2	26	9	N			94
09		210 N	173	-0-	-37	-0-	151	2	22	9	N			114
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	206	2	24	9	N	1	8	135
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	164	2	30	9	N			162
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	172	2	25	9	N			185
TOTAL GAS PROD:		2,559				TOTAL CONDENSATE PROD:				298				

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		RRCID ->	108396	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11252 - 11462		
GRAY, NELLIE				WELL #:										
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH, A. UNIT				1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.13617 - 16342			
01	1891	N	482	-0-	-1409	-0-	482	2		N	-0-			54
02	1479	N	362	-0-	-1117	-0-	362	2		N	-0-			54
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			54
04	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2		N	-0-			54
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2		N	-0-			54
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			54
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			54
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			54
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			54
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			54
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	1839	2		N	-0-			54
12	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	1820	2		N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		11,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153											
DUTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
MASON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054			
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	217 1	957 2	N	32	75		
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	35 9	203 1	N	23	98		
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	25 9	217 1	N	13	111		
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	14 9	210 1	N	21	132		
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	23 9	217 1	N	18	150		
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	20 9	210 1	N	16	166		
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	18 9	217 1	N	9	175		
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	10 9	217 1	N	9	184		
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	15 9	210 1	N	14	198		
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	14 9	217 1	N	13	174 1 37		
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	22 9	210 1	N	20	57		
12	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	14 9	217 1	N	13	70		
TOTAL GAS PROD:		13,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		201					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD PETROLEUM 777007
 J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF. 12093 - 15700

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872												
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	2607 2	1022 9	N	929	682 1			435
02		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	8017 2	3722 9	N	3384	3312 1	3 8		504
03		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	4914 2	1620 9	N	1473	1243 1	1 8		733
04		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	6312 2	2245 9	N	2041	2261 1	4 8		509
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	3560 2	1172 9	N	1065	1392 1	3 8		179
06		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	4728 2	2009 9	N	1826	1674 1			331
07		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	3765 2	1799 9	N	1635	1376 1	2 8		588
08		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	3368 2	1018 9	N	925	1031 1	4 8		478
09		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4050 2	1267 9	N	1152	1210 1	2 8		418
10		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	4043 2	1834 9	N	1667	1722 1	1 8		362
11		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	1464 2	1117 9	N	1015	870 1	1 8		506
*12		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3157 2	1404 9	N	1276	1046 1			736
TOTAL GAS PROD:		70,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,388				

SM ENERGY COMPANY		788997		HARPER-STUERMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	281267	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7780 - 7795
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WARMKE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - PLUGGED 08/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557							
UHYREK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355	- 17729
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-		123
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10 9 N	9		132
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7 9 N	6		138
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6 9 N	5		143
05	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1179	2	10 9 N	9		152
06	1560 N	36	-0-	-1524	-0-	36	2	N	-0-		152
07	1612 N	36	-0-	-1576	-0-	36	2	N	-0-		152
08	1178 N	30	-0-	-1148	-0-	30	2	N	-0-		152
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		152
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		152
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		152
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:		10,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13067	- 17905
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1836	2	36 9 N	33		177
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1503	2	41 9 N	37		214
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1621	2	34 9 N	31	180 1	65
04	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	1565	2	39 9 N	35		100
05	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1480	2	28 9 N	25		125
06	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1523	2	28 9 N	25		150
07	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1572	2	30 9 N	27		177
08	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1464	2	22 9 N	20		197
09	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1463	2	25 9 N	23	180 1	40
10	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1553	2	25 9 N	23		63
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1418	2	25 9 N	23		86
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1248	2	28 9 N	25		111
TOTAL GAS PROD:		18,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		327					

SHULA UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100	- 19686
01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4618	2	32 9 N	29	193 1	55
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4048	2	28 9 N	25		80
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4195	2	46 9 N	42		122
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4465	2	22 9 N	20		142
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4073	2	41 9 N	37		179
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4313	2	18 9 N	16		195
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3713	2	20 9 N	18		213
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3959	2	23 9 N	21	177 1	57
09	DLQ G-10	4022	-0-	4022	4022	3997	2	25 9 N	23		80
10	DLQ G-10	4142	-0-	4142	8164	4117	2	25 9 N	23		103
11	11908 X	3744	-0-	-8164	-0-	3711	2	33 9 N	30		133
*12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22 9 N	20		153
TOTAL GAS PROD:		49,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		304					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548						
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8300	- 8693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 X	780	-0-	-1018	-0-	780 2		N	-0-
02		1682 X	659	-0-	-1023	-0-	659 2		N	-0-
03		1798 X	511	-0-	-1287	-0-	511 2		N	-0-
04		1740 X	52	-0-	-1688	-0-	52 2		N	-0-
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-
06		1740 X	30	-0-	-1710	-0-	30 2		N	-0-
07		1798 X	1017	-0-	-781	-0-	1017 2		N	-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-
10		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-
*11		720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		N	-0-
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEX-LEE OPERATING COMPANY		849765		WELL #:		1	RRCID -> 093892	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9172	PERF. 8651	- 8848	
LEWIS												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
07	14B2	EXT	14	-0-	14	-0-	14 3		N	-0-	39	
08	22	X	8	-0-	-14	-0-	8 3		N	-0-	39	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	39	
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-	39	
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	39	
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	39	
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIKESKA		WELL #:		1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF. 11655	- 13131			
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-	132	
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	132	
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	132	
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	132	
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	132	
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	132	
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-	132	
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	364 3	33 9	N	30	162	
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290 3	8 9	N	7	169	
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322 3	4 9	N	4	173	
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	342 3	6 9	N	5	178	
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325 3	7 9	N	6	184	
TOTAL GAS PROD:		2,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296												
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	71
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	86
03		930 N	241	-0-	-689	-0-	241	3			N	86
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	86
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	578	3	33	9	N	116
06		240 N	178	-0-	-62	-0-	170	3	8	9	N	123
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	123
08		620 N	113	-0-	-507	-0-	113	3			N	123
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	261	3	7	9	N	129
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	229	3	13	9	N	141
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	156	3	14	9	N	154
12		279 N	217	-0-	-62	-0-	111	3	106	9	N	250
TOTAL GAS PROD:			2,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			179			

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696												
01		9982 X	9538	-0-	-444	-0-	9538	2			N	-0-
02		9338 X	4281	-0-	-5057	-0-	4281	2			N	-0-
03		9982 X	8810	-0-	-1172	-0-	8809	2	1	9	N	-0-
04		9570 X	8103	-0-	-1467	-0-	8103	2			N	-0-
05		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-
06		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-
07		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-
08		10850 X	9041	-0-	-1809	-0-	9040	2	1	9	N	-0-
09		9480 X	8586	-0-	-894	-0-	8585	2	1	9	N	-0-
10		9796 X	7914	-0-	-1882	-0-	7913	2	1	9	N	-0-
11		9480 X	8842	-0-	-638	-0-	8842	2			N	-0-
12		9207 X	8230	-0-	-977	-0-	8230	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			103,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000												
01		3534 X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2			N	-0-
02		4060 X	1404	-0-	-2656	-0-	1404	2			N	-0-
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	-0-
04		4200 X	3639	-0-	-561	-0-	3639	2			N	-0-
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-
06		4380 X	3477	-0-	-903	-0-	3477	2			N	-0-
07		4526 X	3169	-0-	-1357	-0-	3169	2			N	-0-
08		4526 X	3110	-0-	-1416	-0-	3110	2			N	-0-
09		3720 X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-
10		3844 X	3073	-0-	-771	-0-	3073	2			N	-0-
11		3480 X	3191	-0-	-289	-0-	3191	2			N	-0-
12		3658 X	2671	-0-	-987	-0-	2671	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296																
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3937 X	3685	-0-	-252	-0-	117	1	3568	2	N	-0-				-0-
02		4727 X	3389	-0-	-1338	-0-	342	1	3047	2	N	-0-				-0-
03		4929 X	2913	-0-	-2016	-0-	2912	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
04		4770 X	2800	-0-	-1970	-0-	94	1	2706	2	N	-0-				-0-
05		4588 X	3121	-0-	-1467	-0-	49	1	3072	2	N	-0-				-0-
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-				-0-
07		3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2			N	-0-				-0-
08		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	130	1	3089	2	N	-0-				-0-
09		3510 X	3242	-0-	-268	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
10		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	261	1	5915	2	N	-0-				-0-
11		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6023	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
*12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	29	1	5107	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750																
01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1141	1	3463	2	N	-0-				-0-
02		4582 X	3389	-0-	-1193	-0-	431	1	2958	2	N	-0-				-0-
03		4898 X	2883	-0-	-2015	-0-	55	1	2827	2	N	-0-	1	8		-0-
							1	9								
04		4740 X	3673	-0-	-1067	-0-	1046	1	2627	2	N	-0-				-0-
05		4619 X	3738	-0-	-881	-0-	756	1	2982	2	N	-0-				-0-
06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	1285	1	3512	2	N	-0-				-0-
07		3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2			N	-0-				-0-
08		3782 X	3129	-0-	-653	-0-	130	1	2999	2	N	-0-				-0-
09		3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3148	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
10		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	261	1	5743	2	N	-0-				-0-
11		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-				-0-
*12		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	29	1	4958	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		49,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187																
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-				-0-
02		2552 X	2012	-0-	-540	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
03		2728 X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-				-0-
04		2640 X	2261	-0-	-379	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
05		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
06		2550 X	2302	-0-	-248	-0-	2302	2			N	-0-				-0-
07		2635 X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-				-0-
08		2635 X	2029	-0-	-606	-0-	2029	2			N	-0-				-0-
09		2430 X	2294	-0-	-136	-0-	2294	2			N	-0-				-0-
10		2511 X	1970	-0-	-541	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
11		2310 X	2100	-0-	-210	-0-	2100	2			N	-0-				-0-
12		2356 X	1908	-0-	-448	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
TRIVISTA OPERATING LLC			871169								
MCELROY			WELL #:	1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775 - 12334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947 2		N	-0-	43
02		1885 X	884	-0-	-1001	-0-	884 2		N	-0-	43
03		1829 X	984	-0-	-845	-0-	984 2		N	-0-	43
04		1140 X	914	-0-	-226	-0-	914 2		N	-0-	43
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	43
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-	43
07		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		N	-0-	43
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-	43
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	729 2	130 9	N	118	161
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1220 2	37 9	N	34	39
*11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:			9,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			152	

U. S. OPERATING, INC.			875431	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
TISH			WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8605 - 8786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	450	-0-	-77	-0-	440 2	10 9	N	9	33
02		464 N	449	-0-	-15	-0-	435 2	14 9	N	13	46
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	463 2	18 9	N	16	62
04		450 N	444	-0-	-6	-0-	434 2	10 9	N	9	71
05		465 N	430	-0-	-35	-0-	422 2	8 9	N	7	78
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	424 2	15 9	N	14	-0-
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	445 2	2 9	N	2	2
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-	2
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	412 2	1 9	N	1	3
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	427 2	6 9	N	5	8
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	402 2	4 9	N	4	12
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	408 2	10 9	N	9	21
TOTAL GAS PROD:			5,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			89	

JAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8459 - 8718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431									
RUTHIE		WELL #:		1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8960 -	9129
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXYE		WELL #:		2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8276 -	8428
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-			20
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			20
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2	N	-0-			20
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			20
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-			20
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2	N	-0-			20
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-			20
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-			20
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			20
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			20
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2	N	-0-			20
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 -	8955
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			2
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			2
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-			2
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			2
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-			2
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			2
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			2
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-			2
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-			2
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-			2
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,421											
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1202	2	48	9	N	44		92
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1147	2	43	9	N	39	100	31
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1215	2	42	9	N	38		69
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1176	2	31	9	N	28		97
05		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1227	2	41	9	N	37		134
06		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1201	2	26	9	N	24	138	20
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1228	2	28	9	N	25		45
08		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1185	2	29	9	N	26		71
09		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1176	2	31	9	N	28	91	8
10		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1225	2	33	9	N	30		38
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1158	2	40	9	N	36		74
*12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35	102	7
TOTAL GAS PROD:			14,789											
			TOTAL CONDENSATE PROD: 390											

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		34
02		696 N	674	-0-	-22	-0-	674	2			N	-0-		34
03		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-		34
04		690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-		34
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-		34
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-		34
07		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-		34
08		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-		34
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		34
10		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-		34
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		34
12		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			8,038											
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431								
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GERDES-BEST		WELL #: 1		RRCID -> 207578		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908		
BECKY		WELL #: 01								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624												
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1198 2	25 9	N	23	1 8	81
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1272 2	22 9	N	20	1 8	100
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2096 2	26 9	N	24	1 8	123
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1556 2	19 9	N	17	1 8	139
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1387 2	23 9	N	21	1 8	159
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1385 2	28 9	N	25	3 8	181
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657 2	31 9	N	28		209
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385 2	22 9	N	20		229
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1258 2	24 9	N	22	183 1	67
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1204 2	32 9	N	29	1 8	95
11		960 N	924	-0-	-36	-0-	912 2	12 9	N	11		106
12		992 N	943	-0-	-49	-0-	903 2	40 9	N	36		142
TOTAL GAS PROD:			16,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			276			

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	684 2	45 9	N	41	22 3	173
02		638 N	542	-0-	-96	-0-	524 2	18 9	N	16	12 6	189
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	794 2	20 9	N	18		207
04		720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2		N	-0-		207
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	596 2	15 9	N	14		221
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	601 2	6 9	N	5		226
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 2	2 9	N	2		228
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	619 2	2 9	N	2		230
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	580 2	6 9	N	5		235
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	788 2	10 9	N	9		244
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	775 2	20 9	N	18		262
12		620 N	402	-0-	-218	-0-	401 2	1 9	N	1	180 1	83
TOTAL GAS PROD:			7,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
01		775 N	705	-0-	-70	-0-	687 2	18 9	N	16		150
02		696 N	673	-0-	-23	-0-	658 2	15 9	N	14		164
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	688 2	10 9	N	9		173
04		690 N	672	-0-	-18	-0-	660 2	12 9	N	11		184
05		713 N	646	-0-	-67	-0-	633 2	13 9	N	12	175 1	21
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	659 2	10 9	N	9		30
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	669 2	10 9	N	9		39
08		651 N	527	-0-	-124	-0-	517 2	10 9	N	9		48
09		660 N	521	-0-	-139	-0-	517 2	4 9	N	4		52
10		682 N	465	-0-	-217	-0-	452 2	13 9	N	12		64
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	708 2	12 9	N	11		75
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	791 2	18 9	N	16		91
TOTAL GAS PROD:			7,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			132			

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624								
AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1323 2	20 9	N	18	77
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1344 2	33 9	N	30	107
03	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1263 2	25 9	N	23	130
04	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1058 2	18 9	N	16	146
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1363 2	24 9	N	22	168
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2157 2	36 9	N	33	27
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1210 2	25 9	N	23	50
08	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1194 2	12 9	N	11	61
09	2130 N	1685	-0-	-445	-0-	1657 2	28 9	N	25	86
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2046 2	33 9	N	30	116
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205 2	18 9	N	16	132
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2046 2	40 9	N	36	168
TOTAL GAS PROD:		18,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		283				

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1220 2	24 9	N	22	86
02	1160 N	1144	-0-	-16	-0-	1123 2	21 9	N	19	105
03	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1129 2	17 9	N	15	120
04	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1106 2	15 9	N	14	134
05	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1123 2	18 9	N	16	150
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1040 2	18 9	N	16	166
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1087 2	14 9	N	13	179
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1136 2	13 9	N	12	191
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1092 2	15 9	N	14	27
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1181 2	18 9	N	16	43
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203 2	20 9	N	18	61
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223 2	25 9	N	23	84
TOTAL GAS PROD:		13,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		198				

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2476 2	75 9	N	68	136
02	2320 N	2114	-0-	-206	-0-	2062 2	52 9	N	47	182
03	2511 N	2227	-0-	-284	-0-	2179 2	48 9	N	44	59
04	2460 N	2336	-0-	-124	-0-	2257 2	79 9	N	72	130
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2270 2	84 9	N	76	205
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2309 2	40 9	N	36	68
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388 2	45 9	N	41	109
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2433 2	56 9	N	51	159
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2285 2	55 9	N	50	209
10	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	2323 2	48 9	N	44	80
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2394 2	58 9	N	53	132
*12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2461 2	70 9	N	64	193
TOTAL GAS PROD:		28,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		646				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 195811	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 12349	PERF.11668	- 14540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4418 2	61 9	N	55	3 8	232
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3570 2	46 9	N	42	6 8	268
03	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	4328 2	65 9	N	59	179 1	148
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4490 2	56 9	N	51	3 8	196
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5486 2	43 9	N	39	3 8	232
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4442 2	32 9	N	29	4 8	257
07	4495 X	3549	-0-	-946	-0-	3526 2	23 9	N	21	3 8	275
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5206 2	48 9	N	44	178 1	137
09	5340 X	4312	-0-	-1028	-0-	4280 2	32 9	N	29		166
10	5518 X	3270	-0-	-2248	-0-	3235 2	35 9	N	32		198
11	5070 X	4151	-0-	-919	-0-	4108 2	43 9	N	39		237
12	5239 X	3710	-0-	-1529	-0-	3666 2	44 9	N	40	2 8	275
TOTAL GAS PROD:		51,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		480					

WESTBROOK		WELL #:		1A	RRCID -> 225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8500	- 8865	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	866 2	32 9	N	29		118
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	793 2	23 9	N	21		139
03	1085 N	841	-0-	-244	-0-	821 2	20 9	N	18		157
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	789 2	28 9	N	25		182
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	809 2	35 9	N	32		214
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	758 2	22 9	N	20	184 1	50
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	784 2	35 9	N	32		82
08	837 N	770	-0-	-67	-0-	740 2	30 9	N	27		109
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	626 2	30 9	N	27		136
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832 2	13 9	N	12		148
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	728 2	25 9	N	23		171
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	787 2	39 9	N	35	165 1	41
TOTAL GAS PROD:		9,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		301					

SEALY		WELL #:		1RE	RRCID -> 234653	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12232	PERF.11443	- 15050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2661 2	64 9	N	58	3 8	227
02	2784 X	2568	-0-	-216	-0-	2525 2	43 9	N	39	169 1	95
03	2976 X	2665	-0-	-311	-0-	2621 2	44 9	N	40	2 8	135
04	2730 X	2471	-0-	-259	-0-	2430 2	41 9	N	37	1 8	171
05	2821 X	2740	-0-	-81	-0-	2694 2	46 9	N	42	3 8	210
06	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2914 2	39 9	N	35	161 1	83
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2829 2	31 9	N	28		111
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2703 2	34 9	N	31		142
09	2880 N	2760	-0-	-120	-0-	2725 2	35 9	N	32		174
10	2852 N	2842	-0-	-10	-0-	2808 2	34 9	N	31	1 8	204
11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2789 2	45 9	N	41		245
12	2852 N	2734	-0-	-118	-0-	2700 2	34 9	N	31	175 1	99
TOTAL GAS PROD:		32,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		445					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624										
LYCO		WELL #:		1H	RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11300	-	14075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	1940	-0-	-385	-0-	1868 2	72 9	N	65	190 1			96
02		2175 X	1702	-0-	-473	-0-	1682 2	20 9	N	18	1 8			113
03		1953 X	1548	-0-	-405	-0-	1535 2	13 9	N	12				125
04		1890 X	1781	-0-	-109	-0-	1775 2	6 9	N	5	3 8			127
05		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1775 2	22 9	N	20	2 8			145
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1593 2	19 9	N	17	1 8			161
07		1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1590 2	14 9	N	13				174
08		1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1548 2	17 9	N	15	1 8			188
09		1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1576 2	15 9	N	14				202
10		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1469 2	17 9	N	15	2 8			215
11		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1465 2	17 9	N	15	1 8			229
12		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1373 2	10 9	N	9	178 1			60
TOTAL GAS PROD:				19,491		TOTAL CONDENSATE PROD:				218				

PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	9803	-	14550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1907 2	290 9	N	264	353 1	4 8		80
02		2552 N	1901	-0-	-651	-0-	1672 2	229 9	N	208	175 1	6 8		107
03		3038 X	1917	-0-	-1121	-0-	1625 2	292 9	N	265	174 1	7 8		191
04		2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1312 2	273 9	N	248	359 1	5 8		75
05		3038 X	2680	-0-	-358	-0-	2370 2	310 9	N	282	174 1	3 8		180
06		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3663 2	286 9	N	260	345 1	10 8		85
07		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3675 2	282 9	N	256	175 1	1 8		165
08		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3510 2	262 9	N	238	342 1	3 8		58
09		3330 X	1675	-0-	-1655	-0-	1441 2	234 9	N	213	179 1	2 8		90
10		3441 X	2696	-0-	-745	-0-	2421 2	275 9	N	250	179 1	5 8		156
11		3330 X	2055	-0-	-1275	-0-	1805 2	250 9	N	227	4 8			379
12		3441 X	1438	-0-	-2003	-0-	1240 2	198 9	N	180	359 1	5 8		195
TOTAL GAS PROD:				29,822		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,891				

WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228	-	9962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	953	-0-	-2147	-0-	14554 2		N	-0-				21
02		2900 N	866	-0-	-2034	-0-	12520 2		N	-0-				21
03		3100 N	901	-0-	-2199	-0-	10321 2		N	-0-				21
04		3000 N	839	-0-	-2161	-0-	8160 2		N	-0-				21
05		3100 N	923	-0-	-2177	-0-	5983 2		N	-0-				21
06		3000 N	806	-0-	-2194	-0-	3789 2		N	-0-				21
07		3100 N	810	-0-	-2290	-0-	1499 2		N	-0-				21
08		2264 N	765	-0-	-1499	-0-	765 2		N	-0-				21
09		810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2		N	-0-				21
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-				21
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-				21
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:				10,459		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624							
NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID -> 276548	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 10705	PERF.10815	- 15980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	367	-0-	-1803	-0-	343 2	24 9	N	22	2 8	141
02	2030 X	1186	-0-	-844	-0-	1132 2	54 9	N	49	8 8	182
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1480 2	179 9	N	163	186 1	155
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	948 2	41 9	N	37	3 8	189
05	930 N	322	-0-	-608	-0-	294 2	28 9	N	25	166 1	47
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	860 2	29 9	N	26	5 8	68
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	946 2	12 9	N	11	1 8	78
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1019 2	72 9	N	65	2 8	141
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1319 2	69 9	N	63	1 8	203
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1455 2	65 9	N	59	170 1	89
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1234 2	55 9	N	50	2 8	137
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1240 2	50 9	N	45	4 8	178
TOTAL GAS PROD:		12,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		615					

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		1	RRCID -> 122185	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11369	- 11551		
CG & HD		WELL #:		1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020		1	RRCID -> 233287	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8911	- 9128		
PETERS, ALTON		WELL #:		1							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		913020								
DRC VII		WELL #:		1	RRCID ->	234140	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	15120 - 17185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-			-0-		
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			-0-		
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-			-0-		
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-			-0-		
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			-0-		
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-			-0-		
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-			-0-		
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	N	-0-			-0-		
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-			-0-		
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			-0-		
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-			-0-		
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 19,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	15568 - 18093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023	X	592	-0-	-431	-0-	592 2	N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03	2480	N	386	-0-	-2094	-0-	386 2	N	-0-			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-			-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			-0-
07	2356	N	517	-0-	-1839	-0-	517 2	N	-0-			-0-
08	2790	N	343	-0-	-2447	-0-	343 2	N	-0-			-0-
09	990	N	502	-0-	-488	-0-	502 2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314 2	N	-0-			-0-
11	2447	N	1233	-0-	-1214	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6	9	N	5				196
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-				196
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				196
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	N	11				207
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				207
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-				207
07	217 N	31	-0-	-186	-0-	23	3	8	9	N	7				214
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				214
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3				217
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101	3	7	9	N	6				223
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-				223
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				223
TOTAL GAS PROD:		1,272													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

01	1167 N	827	-0-	-340	-0-	802	3	25	9	N	23				217
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	957	3	51	9	N	46	181	1		82
03	2604 X	942	-0-	-1662	-0-	909	3	33	9	N	30				112
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2701	3	53	9	N	48				160
05	2604 X	1323	-0-	-1281	-0-	1288	3	35	9	N	32				192
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1692	3	37	9	N	34				226
07	2604 X	1393	-0-	-1211	-0-	1351	3	42	9	N	38				264
08	2604 X	1147	-0-	-1457	-0-	1122	3	25	9	N	23	177	1		110
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1898	3	52	9	N	47				157
10	1395 N	875	-0-	-520	-0-	840	3	35	9	N	32				189
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	940	3	31	9	N	28				217
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				217
TOTAL GAS PROD:		14,919													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 381

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				102
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				102
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				102
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				102
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				102
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				102
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				102
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				102
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-				102
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				102
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				102
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		260													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
 BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	18	3	1	N	1	1	8	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		172		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9090 PERF.	8326 - 8986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	77	3	11	9	N	10	176	1	50
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			50
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			50
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			50
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1			51
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			51
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	100	3	50	9	N	45			96
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			96
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	66	3	10	9	N	9			105
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	95	3	11	9	N	10	1	8	114
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	N	8	1	8	121
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:			1,140											TOTAL CONDENSATE PROD:	83

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8830 PERF.	8022 - 8676
01		403 N	323	-0-	-80	-0-	170	3	153	9	N	139			178
02		377 N	336	-0-	-41	-0-	181	3	155	9	N	141	177	1	141
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	214	3	151	9	N	137	180	1	98
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	249	3	144	9	N	131	181	1	48
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	253	3	88	9	N	80			128
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	199	3	110	9	N	100	184	1	44
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	254	3	120	9	N	109			153
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	265	3	120	9	N	109	173	1	89
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	N	125			214
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	301	3	135	9	N	123	181	1	155
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	279	3	232	9	N	211	186	1	180
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:			4,148											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,405

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9450 PERF.	8707 - 8888
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			80
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			80
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318														

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186														

01	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	18836	4203	3		N	-0-			-0-
02	23085	X	4249	-0-	-18836	-0-	4248	3	1	9	N	1	1 8	-0-
03	4464	X	4122	-0-	-342	-0-	4122	3			N	-0-		-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-		-0-
05	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-		-0-
06	4410	X	3615	-0-	-795	-0-	3615	3			N	-0-		-0-
07	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			N	-0-		-0-
08	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	4128	3			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	3743	-0-	3743		3743	3			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3649	-0-	3649		3648	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11	DLQ	G-10	3311	-0-	3311	10703	3311	3			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10703					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	28911	-0-	28911	114462	28911	3		N	-0-	-0-
02	136622	X	22160	-0-	-114462	-0-	22159	3	1	9	N	-0-
03	36363	X	20819	-0-	-15544	-0-	20819	3		N	-0-	-0-
04	35190	X	20967	-0-	-14223	-0-	20966	3	1	9	N	-0-
05	36363	X	22726	-0-	-13637	-0-	22725	3	1	9	N	-0-
06	27990	X	21461	-0-	-6529	-0-	21461	3		N	-0-	-0-
07	23684	X	20712	-0-	-2972	-0-	20712	3		N	-0-	-0-
08	21669	X	19317	-0-	-2352	-0-	19317	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	16287	-0-	16287	16287	16287	3		N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	17222	-0-	17222	33509	17221	3	1	9	N	-0-
11	DLQ	G-10	17297	-0-	17297	50806	17297	3		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50806				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			227,879	TOTAL CONDENSATE PROD:						4		

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898												
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-	-0-
02	116	X	52	-0-	-64	-0-	52	3		N	-0-	-0-
03	124	X	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-	-0-
04	120	X	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-	-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-	-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			625	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

XTO ENERGY INC. 945936 LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	528	1	443	3	N	60
02	1073	N	978	-0-	-95	-0-	494	1	368	3	N	165
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	528	1	366	3	N	80
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	511	1	284	3	N	157
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	528	1	492	3	N	65
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	511	1	434	3	N	98
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	528	1	482	3	N	190
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	528	1	433	3	N	115
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	511	1	397	3	N	42
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	528	1	447	3	N	153
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	511	1	382	3	N	85
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	528	1	387	3	N	180
TOTAL GAS PROD:			12,384	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,122		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276	- 10985	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1670 3	161 9	N	146	171 1	211	
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2363 3	211 9	N	192	337 1	2 8	64
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2625 3	128 9	N	116	1 8	179	
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2301 3	113 9	N	103	172 1	3 8	107
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2370 3	130 9	N	118	171 1	2 8	52
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2037 3	144 9	N	131	1 8	182	
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2025 3	136 9	N	124	171 1	1 8	134
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1460 3	162 9	N	147	169 1	1 8	111
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1187 3	78 9	N	71	182		
10	1147 N	781	-0-	-366	-0-	681 3	100 9	N	91	171 1	2 8	100
11	1110 N	738	-0-	-372	-0-	661 3	77 9	N	70	170		
*12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1511 3	84 9	N	76	174 1	2 8	70
TOTAL GAS PROD:		22,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,385						

W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 264352	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9004	- 12326		
01	1178 N	217	-0-	-961	-0-	217 3	N	-0-	142			
02	841 N	156	-0-	-685	-0-	156 3	N	-0-	142			
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 3	N	-0-	142			
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	142			
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	142			
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	130 1	12		
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	12			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	12			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	12			
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-	12			
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-	12			
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	12			
TOTAL GAS PROD:		4,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 11322	- 11440		
BARON		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23	60
02	2001 N	1780	-0-	-221	-0-	1754	2	26	9	N	24	84
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2483	2	110	9	N	100	184
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2422	2	35	9	N	32	37
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2460	3	47	9	N	43	80
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	3	25	9	N	23	103
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	3	26	9	N	24	127
08	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	1760	3	11	9	N	10	137
09	2490 N	2044	-0-	-446	-0-	2022	3	22	9	N	20	157
10	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1873	3	20	9	N	18	175
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1846	3	43	9	N	39	214
12	2108 N	1822	-0-	-286	-0-	1802	3	20	9	N	18	52
TOTAL GAS PROD:		24,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		374				

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
01	2945 X	1960	-0-	-985	-0-	1960	2		N	-0-	-0-	
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-	-0-	
03	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-	
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-	
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-	-0-	
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-	-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-	-0-	
08	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	1269	3		N	-0-	-0-	
09	1620 N	1042	-0-	-578	-0-	1042	3		N	-0-	-0-	
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-	-0-	
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3		N	-0-	-0-	
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	45	
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	45	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	45	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-	43	
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-	43	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-	43	
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-	43	
08	651 N	262	-0-	-389	-0-	262	3		N	-0-	43	
09	690 N	347	-0-	-343	-0-	347	3		N	-0-	43	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-	43	
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-	43	
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	43	
TOTAL GAS PROD:		7,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 7		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ADS OPERATING, INC.				000222							
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9472 - 9482
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLOCK				34925 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
STEWART, MACO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	190454	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	9041	PERF. 8482 - 8567
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012													
CROSS MEDIA		WELL #: 1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907													
DAMIANI, JULES		WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
PLUGGED AND ABANDONED		_____		06/23/1998											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359													
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7893 - 8783
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)			34929 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
GULF COAST WATER AUTHORITY			WELL #:	1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		9610	6008	-0-	-3602	126006	150 1	5858 2	N	-0-				116
02		8990	4867	-0-	-4123	121883	150 1	4717 2	N	-0-				116
03		11580	11580	-0-	-0-	121883	150 1	11405 2	N	23				139
04		17103	17103	-0-	-0-	121883	150 1	16861 2	N	84	160	1		63
05		20016	20016	-0-	-0-	121883	150 1	19754 2	N	102				165
06		20740	20740	-0-	-0-	121883	150 1	20474 2	N	105	163	1		107
07		21310	17231	-0-	-4079	117804	150 1	17014 2	N	61				168
08		21700	16028	-0-	-5672	112132	150 1	15813 2	N	59				227
09		21000	15058	-0-	-5942	106190	150 1	14839 2	N	63	187	1		103
10		21700	17369	-0-	-4331	101859	150 1	17165 2	N	49				152
11		21000	18710	-0-	-2290	99569	150 1	18479 2	N	74				226
*12		21700	15861	-0-	-5839	93730	150 1	15647 2	N	58	181	1		103
TOTAL GAS PROD:							180,571		TOTAL CONDENSATE PROD:			678		

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359				ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
SOUTH GILLOCK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:							-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GIMME PUTT (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RASMUSSEN		34957 495 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5153	-0-	-1047	-0-	556 1	4558 2	N	35	191 1		148
02	5800 X	5499	-0-	-301	-0-	39 9	550 1	N	15			163
03	6200 X	4158	-0-	-2042	-0-	17 9	420 1	N	12			175
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	13 9	902 1	N	29			204
05	6200 X	4547	-0-	-1653	-0-	32 9	690 1	N	16			220
06	5700 X	5144	-0-	-556	-0-	18 9	682 1	N	18			238
07	6200 X	4908	-0-	-1292	-0-	20 9	692 1	N	16			254
08	6200 X	3961	-0-	-2239	-0-	18 9	884 1	N	14			268
09	6000 X	4481	-0-	-1519	-0-	15 9	832 1	N	7			275
10	5301 X	3279	-0-	-2022	-0-	8 9	473 1	N	6			281
11	5130 X	84	-0-	-5046	-0-	7 9	18 1	N	-0-			281
*12	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	39 9	803 1	N	35			316
TOTAL GAS PROD:		55,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726		
01	3627 X	3278	-0-	-349	-0-	120 9	357 1	N	-0-			27
02	3393 X	3202	-0-	-191	-0-	490 1	321 1	N	-0-			27
03	3441 X	3044	-0-	-397	-0-	219 1	309 1	N	-0-			27
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	310 1	473 1	N	109	109 1		27
05	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	239 1	490 1	N	-0-			27
06	3300 X	1645	-0-	-1655	-0-	311 1	219 1	N	-0-			27
07	3503 X	2188	-0-	-1315	-0-	830 2	310 1	N	-0-			27
08	3503 X	1069	-0-	-2434	-0-	1360 2	239 1	N	-0-			27
09	3390 X	1671	-0-	-1719	-0-	2278 2	311 1	N	-0-			27
10	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	2530 2	385 1	N	-0-			27
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	14 9	704 1	N	13			40
*12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	339 1	339 1	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		32,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

OIL AND GAS DIVISION

GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. ISIS		34986 700 103088	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	23223	3			N	-0-					114
02	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22056	3	2	9	N	2					116
03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23513	3	6	9	N	5					121
04	22470 X	20793	-0-	-1677	-0-	20785	3	8	9	N	7					128
05	23591 X	17456	-0-	-6135	-0-	17433	3	23	9	N	21	17	8			132
06	22830 X	13551	-0-	-9279	-0-	13551	3			N	-0-					132
07	23591 X	9894	-0-	-13697	-0-	9894	3			N	-0-					132
08	17329 X	6967	-0-	-10362	-0-	6967	3			N	-0-					132
09	16770 X	5314	-0-	-11456	-0-	5314	3			N	-0-					132
10	17329 X	4194	-0-	-13135	-0-	4194	3			N	-0-					132
11	13560 X	2991	-0-	-10569	-0-	2991	3			N	-0-					132
12	9889 X	267	-0-	-9622	-0-	230	3	37	9	N	34	124	1			42
TOTAL GAS PROD:		150,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		69										

LUECKE, ALBERT UNIT		WELL #:	1 R	RRCID ->	174934	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5617 -	5684	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	3	21 6	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2016 -		PLUGGED 02/08/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNIFER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181289	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	5563 -	5567	
01	85219 X	1	-0-	-85218	-0-	1	3	N	-0-				177
02	49155 X	-0-	-0-	-49155	-0-			N	-0-				177
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			N	-0-				177
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-				177
05	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	43				220
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183	1	11 3	-0-
										26	6		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2016 -		P/A 05/13/16									
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

NANA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	268449	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	5562 -	5575	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	3	16 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2016 -		PLUGGED 2/11/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENNI UNIT		WELL #:	2 A	RRCID ->	278477	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5554 -	5564	
01	165368 X	-0-	-0-	-165368	-0-			N	-0-				46
02	41934 X	-0-	-0-	-41934	-0-			N	-0-				46
03	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-			N	-0-				46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	3	19 6	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2016 -		P/A 05/18/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
HARVEST PETROLEUM INC.		363117											
HARTBURG 4		WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #: 15		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK (COCKFIELD)		35231 083		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
C & E OPERATING, INC.		120079											
GLASSCOCK A		WELL #: 1		RRCID -> 235896		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	3146	-0-	3146 B	-17836	3055	2	91	9	N	83		129
02	3538 #	3660	-0-	122 B	-17714	3393	2	267	9	N	243		372
03	3782 #	3624	-0-	-158 B	-17872	3512	2	112	9	N	102	180	294
04	3660 #	3358	-0-	-302 B	-18174	3237	2	121	9	N	110	177	227
05	3906 #	2510	-0-	-1396 B	-19570	2397	2	113	9	N	103	179	151
06	3780 #	2768	-0-	-1012 B	-20582	2640	2	128	9	N	116	175	92
07	3906 #	2085	-0-	-1821 B	-22403	2002	2	83	9	N	75		167
08	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-26030					N	-0-		167
09	3360 #	909	-0-	-2451 B	-28481	822	2	87	9	N	79		246
10	2852 #	5613	-0-	2761 B	-25720	5445	2	168	9	N	153	176	223
11	2760 #	4443	-0-	1683 B	-24037	4241	2	202	9	N	184	175	232
12	2077 #	3686	-0-	1609 B	-22428	3457	2	229	9	N	208	336	104
TOTAL GAS PROD:		35,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,456					

HILL		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 260820		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735				N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-12735				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 26923		02/04/2015							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847													
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				139
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				174
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				201
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK, C.G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-		54
02	1914 X	957	-0-	-957	-0-	957 1	N	-0-		54
03	2046 X	1023	-0-	-1023	-0-	1023 1	N	-0-		54
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 1	N	-0-		54
05	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 1	N	-0-		54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1023 1	39 2	N	-0-	54
08	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 1		N	-0-	54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		54
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		54
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		6,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830		
01	2759 X	957	-0-	-1802	-0-	924 2	33 9	N	30	233
02	2146 X	1557	-0-	-589	-0-	1471 2	86 9	N	78	311
03	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	1639 2	65 9	N	59	187
04	1770 X	320	-0-	-1450	-0-	279 2	41 9	N	37	224
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	7	231
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	231
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	231
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	231
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	20	251
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251
TOTAL GAS PROD:		4,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		231				

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11858 - 11874					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	232872 X	94748	-0-	-138124	-0-	310	1	92275	2	N	1966	1976	1		585
02	217848 X	81715	-0-	-136133	-0-	2163	9	290	1	N	1787	1786	1		586
03	232872 X	79596	-0-	-153276	-0-	1966	9	307	1	N	1843	1768	1		661
04	225360 X	65967	-0-	-159393	-0-	2027	9	291	1	N	1346	1419	1		588
05	63149 X	63149	-0-	-0-	-0-	1481	9	307	1	N	1522	1412	1		698
06	77040 X	23075	-0-	-53965	-0-	1674	9	144	1	N	352	355	1		695
07	79608 X	53858	-0-	-25750	-0-	387	9	217	1	N	906	1053	1		548
08	79608 X	34532	-0-	-45076	-0-	997	9	146	1	N	730	888	1		390
09	76561 X	76561	-0-	-0-	-0-	803	9	300	1	N	1457	1406	1		441
10	69745 X	69745	-0-	-0-	-0-	1603	9	310	1	N	1478	1375	1		544
11	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	310	1	276	1	N	1038	884	1		698
12	54839 X	49507	-0-	-5332	-0-	1142	9	295	1	N	996	1215	1		479
TOTAL GAS PROD:		745,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,421							

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON		//CONT.//	35231 960 810815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	299367	X	242474	-0-	-56893	-0-	310 12493	1 9	229671	3	N	11357	11559	1	838
02	228056	X	221438	-0-	-6618	-0-	290 11077	1 9	210071	3	N	10070	10003	1	905
03	230891	X	230891	-0-	-0-	-0-	310 11152	1 9	219429	3	N	10138	10041	1	1002
04	217962	X	217962	-0-	-0-	-0-	300 10449	1 9	207213	3	N	9499	9503	1	998
05	235246	X	235246	-0-	-0-	-0-	310 10139	1 9	224797	3	N	9217	8836	1	1379
06	225060	X	222953	-0-	-2107	-0-	300 9605	1 9	213048	3	N	8732	8279	1	1832
07	232562	X	226317	-0-	-6245	-0-	310 8982	1 9	217025	3	N	8165	9100	1	897
08	234499	X	234499	-0-	-0-	-0-	310 9420	1 9	224769	3	N	8564	8188	1	1273
09	222600	X	220637	-0-	-1963	-0-	300 8452	1 9	211885	3	N	7684	7763	1	1194
10	230020	X	152871	-0-	-77149	-0-	310 8559	1 9	144002	3	N	7781	8034	1	941
11	222600	X	127316	-0-	-95284	-0-	300 7953	1 9	119063	3	N	7230	7371	1	800
12	230020	X	189114	-0-	-40906	-0-	310 8912	1 9	179892	3	N	8102	7808	1	1094
TOTAL GAS PROD:			2,521,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			106,539								

PEARLINE		WELL #:	1	RRCID ->	277052	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11994	- 12014				
01	97960	X	79474	-0-	-18486	-0-	75799	3	3675	9	N	3341	3056	1	547
02	87406	X	72705	-0-	-14701	-0-	69382	3	3323	9	N	3021	3181	1	387
03	78532	X	78532	-0-	-0-	-0-	75313	3	3219	9	N	2926	2640	1	673
04	79628	X	79628	-0-	-0-	-0-	76731	3	2897	9	N	2634	2925	1	382
05	83390	X	78203	-0-	-5187	-0-	75290	3	2913	9	N	2648	2686	1	344
06	76920	X	74678	-0-	-2242	-0-	72042	3	2636	9	N	2396	1869	1	871
07	82274	X	81344	-0-	-930	-0-	78735	3	2609	9	N	2372	2854	1	389
08	82274	X	77804	-0-	-4470	-0-	75008	3	2796	9	N	2542	2352	1	579
09	76800	X	69430	-0-	-7370	-0-	67406	3	2024	9	N	1840	2092	1	327
10	83991	X	83991	-0-	-0-	-0-	81960	3	2031	9	N	1846	1757	1	416
11	76800	X	75342	-0-	-1458	-0-	73660	3	1682	9	N	1529	1413	1	532
12	79360	X	56339	-0-	-23021	-0-	54660	3	1679	9	N	1526	1697	1	361
TOTAL GAS PROD:			907,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			28,621								

MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11910	- 11938				
01	311922	X	122845	-0-	-189077	-0-	118842	3	4003	9	N	3639	3524	1	461
02	291798	X	108450	-0-	-183348	-0-	105360	3	3090	9	N	2809	2839	1	431
03	311922	X	108464	-0-	-203458	-0-	105391	3	3073	9	N	2794	2654	1	571
04	135600	X	98728	-0-	-36872	-0-	96018	3	2710	9	N	2464	2614	1	421
05	130913	X	97227	-0-	-33686	-0-	94793	3	2434	9	N	2213	2020	1	614
06	118890	X	81643	-0-	-37247	-0-	79241	3	2402	9	N	2184	1886	1	912
07	115940	X	80299	-0-	-35641	-0-	78170	3	2129	9	N	1935	2335	1	512
08	108469	X	77772	-0-	-30697	-0-	75595	3	2177	9	N	1979	1999	1	492
09	93300	X	72255	-0-	-21045	-0-	70328	3	1927	9	N	1752	1753	1	491
10	96410	X	90003	-0-	-6407	-0-	87857	3	2146	9	N	1951	1929	1	513
11	91817	X	91817	-0-	-0-	-0-	90150	3	1667	9	N	1515	1770	1	258
12	80290	X	71151	-0-	-9139	-0-	69090	3	2061	9	N	1874	1746	1	386
TOTAL GAS PROD:			1,100,654	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,109								

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682			
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	323640	121879	-0-	-201761	-0-	117747 3	4132 9	N	3756	3574 1	452
02	147088 #	107600	-0-	-39488	-0-	103805 3	3795 9	N	3450	3597 1	305
03	157232 #	108299	-0-	-48933	-0-	104536 3	3763 9	N	3421	3208 1	518
04	140040 #	103473	-0-	-36567	-0-	100039 3	3434 9	N	3122	3351 1	289
05	132432 #	101353	-0-	-31079	-0-	97852 3	3501 9	N	3183	2720 1	752
06	117960 #	80984	-0-	-36976	-0-	78791 3	2193 9	N	1994	2078 1	668
07	115010 #	80483	-0-	-34527	-0-	78293 3	2190 9	N	1991	2402 1	257
08	108314 #	77696	-0-	-30618	-0-	75196 3	2500 9	N	2273	1830 1	700
09	93600	70059	-0-	-23541	-0-	67925 3	2134 9	N	1940	2113 1	527
10	96720	85677	-0-	-11043	-0-	83776 3	1901 9	N	1728	1768 1	487
11	85677 R	85677	-0-	-0-	-0-	83673 3	2004 9	N	1822	1771 1	538
12	80476 #	68042	-0-	-12434	-0-	65822 3	2220 9	N	2018	2085 1	471
TOTAL GAS PROD:		1,091,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,698					

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A			
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 279881		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748			
NILSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279881		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	35836	-0-	-0-	-35836	-0-			N	-0-	-0-	
02	33524	-0-	-0-	-33524	-0-			N	-0-	-0-	
03	35836	-0-	-0-	-35836	-0-			N	-0-	-0-	
04	34680	-0-	-0-	-34680	-0-			N	-0-	-0-	
05	35836	-0-	-0-	-35836	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 9000)				35285 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9033 - 9100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		100533	86223	-0-	-14310	-0-	79040	3	7183	9	N	6530	6521	1	619
02		94047	78362	-0-	-15685	-0-	71847	3	6515	9	N	5923	6027	1	515
03		100533	88690	-0-	-11843	-0-	81981	3	6709	9	N	6099	6056	1	558
04		84748 R	84748	-0-	-0-	-0-	78848	3	5900	9	N	5364	5222	1	700
05		93093 #	87674	-0-	-5419	-0-	81932	3	5742	9	N	5220	5254	1	666
06		85440 R	85440	-0-	-0-	-0-	80535	3	4905	9	N	4459	4342	1	783
07		89339 R	89339	-0-	-0-	-0-	84744	3	4595	9	N	4177	4377	1	583
08		88691 #	83682	-0-	-5009	-0-	784	1	78969	3	N	3572	3746	1	409
							3929	9							
09		83400	73976	-0-	-9424	-0-	70721	3	3255	9	N	2959	2653	1	715
10		86180	67890	-0-	-18290	-0-	64930	3	2960	9	N	2691	2670	1	736
11		83400	59421	-0-	-23979	-0-	57077	3	2344	9	N	2131	2392	1	475
12		86180	NO RPT	-0-	-86180	-0-					N	NO RPT			475
TOTAL GAS PROD:			885,445	TOTAL CONDENSATE PROD:			49,125								

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)				35373 775	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851											
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10294 - 10312			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851											
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 5066 - 5070			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	598	-0-	598	598	598	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	510	-0-	510	1108	510	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		Y	-0-			55
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			55
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	1	1	9	Y	1		56
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	1			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06		90 N	11	-0-	-79	-0-	10	1	1	9	Y	1		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1		59
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	9	Y	1		61
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2		63

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 NEBLETT'S CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOOSE CREEK FOOTHILLS TEXAS, INC. SMITH, ASHBEL 2		//CONT.// //CONT.//	35862 001 275465	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SMITH, ASHBEL II		WELL #:	28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS		
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465								
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
01	17484 #	314	-0-	-17170	-0-	34 1	278 2	N	2			172
02	19256 #	1144	-0-	-18112	-0-	107 1	1020 2	N	15			187
03	20584 #	607	-0-	-19977	-0-	59 1	548 2	N	-0-			187
04	19920 #	3658	-0-	-16262	-0-	276 1	3335 2	N	43			230
05	19220 #	2456	-0-	-16764	-0-	236 1	2188 2	N	29	178 1	1 8	80
06	1170 #	54	-0-	-1116	-0-	6 1	48 2	N	-0-			80
07	3782 #	33	-0-	-3749	-0-	3 1	20 2	N	9			89
08	3782 #	1568	-0-	-2214	-0-	133 1	1423 2	N	11			100
09	2700	1648	-0-	-1052	-0-	162 1	1462 2	N	22			122
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-	24 9		N	-0-			122
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			122
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	4	1 8		125
TOTAL GAS PROD:		11,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
01	DLQ G-10	20347	-0-	20347	100017	20209 2	138 9	N	125	187 1		62
02	118126 X	18109	-0-	-100017	-0-	18002 2	107 9	N	97			159
03	22258 X	16501	-0-	-5757	-0-	16410 2	91 9	N	83			242
04	21000 X	16196	-0-	-4804	-0-	16173 2	23 9	N	21	185 1		78
05	21700 X	15004	-0-	-6696	-0-	14992 2	12 9	N	11			89
06	19680 X	12959	-0-	-6721	-0-	12788 2	171 9	N	155			244
07	19344 X	13359	-0-	-5985	-0-	13358 2	1 9	N	1	178 1		67
08	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16797 2	13 9	N	12			79
09	DLQ G-10	22396	-0-	22396	22396	22242 2	154 9	N	140			219
10	DLQ G-10	24550	-0-	24550	46946	24360 2	190 9	N	173	354 1		38
11	DLQ G-10	23680	-0-	23680	70626	23624 2	56 9	N	51			89
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	70626			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		199,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		869						

OIL AND GAS DIVISION

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

01 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P/A 08-18-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

01 372 N -0- -0- -372 -0- N -0- -0-
02 13 N 13 -0- -0- -0- 13 2 N -0- -0-
03 179 N 179 -0- -0- -0- 179 2 N -0- -0-
04 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
05 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
06 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
07 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
08 84 N 84 -0- -0- -0- 84 2 N -0- -0-
09 25 N 25 -0- -0- -0- 25 2 N -0- -0-
10 24 N 24 -0- -0- -0- 24 2 N -0- -0-
11 23 N 23 -0- -0- -0- 23 2 N -0- -0-
12 31 N NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

01 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
02 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
03 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
04 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
05 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

01 1425 N 1425 -0- -0- -0- 1425 2 N -0- -0-
02 1312 N 1312 -0- -0- -0- 1312 2 N -0- -0-
03 1106 N 1106 -0- -0- -0- 1106 2 N -0- -0-
04 1170 N 1170 -0- -0- -0- 1170 2 N -0- -0-
05 1423 N 1423 -0- -0- -0- 1423 2 N -0- -0-
06 1344 N 1344 -0- -0- -0- 1344 2 N -0- -0-
07 1573 N 1573 -0- -0- -0- 1573 2 N -0- -0-
08 877 N 877 -0- -0- -0- 877 2 N -0- -0-
09 824 N 824 -0- -0- -0- 824 2 N -0- -0-
10 1087 N 1087 -0- -0- -0- 1087 2 N -0- -0-
*11 876 N 876 -0- -0- -0- 876 2 N -0- -0-
12 0 N NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602											
CAUSEY		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1176	2	234	9	Y	213	265	1	5
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1033	2	270	9	Y	245	186	1	64
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	983	2	59	9	Y	54	102	1	16
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	818	2	91	9	Y	83			99
07	1333 N	460	-0-	-873	-0-	366	2	94	9	Y	85	113	1	71
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	27			98
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1207	2	223	9	Y	203	268	1	33
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		6,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		929						

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47	
03	3100 N	3502	-0-	402	402	3451	2	51	9	Y	46		93	
04	1559 N	1157	-0-	-402	-0-	1112	2	45	9	Y	41	98	1	36
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	36	1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			35
07	1705 X	1307	-0-	-398	-0-	1306	2	1	9	Y	1	16	1	20
08	1705 X	1257	-0-	-448	-0-	1248	2	9	9	Y	8			28
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	29	1	4
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2			6
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		8,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 - 13258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		341	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		341	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.12814 - 14983
01	3658 X	3104	-0-	-554	-0-	3067	2	37	9	N	34	172
02	3393 X	2903	-0-	-490	-0-	2851	2	52	9	N	47	219
03	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2773	2	47	9	N	43	82
04	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2847	2	31	9	N	28	110
05	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	2972	2	32	9	N	29	139
06	3000 X	2834	-0-	-166	-0-	2791	2	43	9	N	39	178
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2741	2	29	9	N	26	204
08	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2577	2	29	9	N	26	230
09	2760 N	2686	-0-	-74	-0-	2658	2	28	9	N	25	75
10	2759 N	2313	-0-	-446	-0-	2293	2	20	9	N	18	93
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	N	24	117
12	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	2300	2	28	9	N	25	142
TOTAL GAS PROD:		32,933					TOTAL CONDENSATE PROD:		364			

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
SANTOS-BUCKEYE				WELL #:	2	RRCID ->	196037	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	14719	PERF.13447 - 14910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FREDCO		284921													
JONES, E. ROY, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN LAKE (3350)		36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
KING, CRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9302 - 9368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12803 X	9344	-0-	-3459	-0-	8890 2	454 9	N	413	359 1	233
02		11078 X	8597	-0-	-2481	-0-	8117 2	480 9	N	436	364 1	305
03		10230 X	8960	-0-	-1270	-0-	8554 2	406 9	N	369	365 1	309
04		9900 X	8333	-0-	-1567	-0-	7999 2	334 9	N	304	367 1	246
05		9765 X	8558	-0-	-1207	-0-	8224 2	334 9	N	304	361 1	189
06		9030 X	8149	-0-	-881	-0-	7810 2	339 9	N	308	366 1	131
07		9176 X	8051	-0-	-1125	-0-	7703 2	348 9	N	316	366 1	81
08		8959 X	7812	-0-	-1147	-0-	7502 2	310 9	N	282	187 1	176
09		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6998 2	301 9	N	274	375 1	75
10		7409 X	7388	-0-	-21	-0-	7058 2	330 9	N	300	193 1	182
11		7170 X	6961	-0-	-209	-0-	6621 2	340 9	N	309	367 1	124
12		7409 X	6600	-0-	-809	-0-	6293 2	307 9	N	279	180 1	223
TOTAL GAS PROD:		96,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,894						

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 10194 - 10226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		49259 X	21009	-0-	-28250	-0-	32 1	20561 2	N	378	363 1	182
							416 9					
02		46081 X	11563	-0-	-34518	-0-	36 1	11274 2	N	230	191 1	221
							253 9					
03		49259 X	16632	-0-	-32627	-0-	41 1	16425 2	N	151	185 1	187
							166 9					
04		47670 X	10434	-0-	-37236	-0-	38 1	10289 2	N	97		284
							107 9					
05		49259 X	9183	-0-	-40076	-0-	9062 1	38 2	N	75	183 1	176
							83 9					
06		47670 X	7166	-0-	-40504	-0-	39 1	7063 2	N	58		234
							64 9					
07		49259 X	6542	-0-	-42717	-0-	40 1	6445 2	N	52	177 1	109
							57 9					
08		49259 X	5916	-0-	-43343	-0-	37 1	5820 2	N	54		163
							59 9					
09		47670 X	5378	-0-	-42292	-0-	36 1	5290 2	N	47		210
							52 9					
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	37 1	5605 2	N	41	179 1	72
							45 9					
11		7170 X	5818	-0-	-1352	-0-	36 1	5734 2	N	44		116
							48 9					
12		6541 X	4011	-0-	-2530	-0-	35 1	3940 2	N	33		149
							36 9					
TOTAL GAS PROD:		109,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,260						

GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549									
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	74772 X	59569	-0-	-15203	-0-	38 1	55856 2	N	3341	3553 1	494
						3675 9					
02	69948 X	55177	-0-	-14771	-0-	36 1	52143 2	N	2725	2852 1	367
						2998 9					
03	74772 X	51182	-0-	-23590	-0-	41 1	48117 2	N	2749	2776 1	340
						3024 9					
04	72360 X	43683	-0-	-28677	-0-	40 1	41542 2	N	1910	1858 1	392
						2101 9					
05	74772 X	37791	-0-	-36981	-0-	40 1	35847 2	N	1731	1819 1	304
						1904 9					
06	72360 X	30183	-0-	-42177	-0-	39 1	28636 2	N	1371	1179 1	496
						1508 9					
07	74772 X	27257	-0-	-47515	-0-	40 1	25874 2	N	1221	1533 1	184
						1343 9					
08	74772 X	23576	-0-	-51196	-0-	38 1	22363 2	N	1068	1093 1	159
						1175 9					
09	72360 X	19859	-0-	-52501	-0-	37 1	18869 2	N	866	728 1	297
						953 9					
10	74772 X	17923	-0-	-56849	-0-	38 1	17030 2	N	777	733 1	341
						855 9					
11	72360 X	15564	-0-	-56796	-0-	36 1	14804 2	N	658	732 1	267
						724 9					
12	27249 X	18475	-0-	-8774	-0-	35 1	17526 2	N	831	911 1	187
						914 9					
TOTAL GAS PROD:		400,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,248					

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	61219	-0-	61219	61219	498 1	58948 2	N	1612	1279 1	333
						1773 9					
06	0	41389	-0-	41389	102608	544 1	39798 2	N	952	711 1	574
						1047 9					
07	0	27093	-0-	27093	129701	559 1	25923 2	N	555	908 1	221
						611 9					
*08	150222 X	20521	-0-	-129701	-0-	549 1	19512 2	N	418	186 1	453
						460 9					
09	42540 X	15303	-0-	-27237	-0-	496 1	14546 2	N	237	443 1	247
						261 9					
10	43958 X	8110	-0-	-35848	-0-	492 1	7517 2	N	92	183 1	156
						101 9					
11	42540 X	16880	-0-	-25660	-0-	495 1	16085 2	N	273	178 1	251
						300 9					
12	43958 X	14524	-0-	-29434	-0-	552 1	13783 2	N	172	186 1	237
						189 9					
TOTAL GAS PROD:		205,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,311					

BETTY MAE UNIT		WELL #: 281707		RRCID -> 281707		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12556 - 17660			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:		1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.	15370 - 15440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02		522 N	428	-0-	-94	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03		558 N	343	-0-	-215	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04		570 N	346	-0-	-224	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
08		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2		N	-0-			-0-
09		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2		N	-0-			-0-
10		465 N	273	-0-	-192	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11		300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075 - 16130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586 - 13732
01	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500 2			N	-0-	165 1	47
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			N	-0-		47
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2			N	-0-		47
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-		47
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2			N	-0-		47
06	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	1619 2			N	-0-		47
07	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374 2			N	-0-		47
08	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401 2			N	-0-		47
09	1620 N	1281	-0-	-339	-0-	1280 2		1 9	N	1		48
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364 2		4 9	N	4		52
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1037 2		1 9	N	1		53
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470 2		2 9	N	2		55
TOTAL GAS PROD:		17,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DISHMAN-BROSSARD		WELL #: 3ST		RRCID -> 271511		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 272230		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550								
01	26784 X	25413	-0-	-1371	-0-	1524	1	20093	2	N	3451	3414	1			303
02	25056 X	23625	-0-	-1431	-0-	3796	9	1410	1	18870	2	3041	3235	1		109
03	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	3345	9	1481	1	20663	2	3230	3056	1		283
04	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	3553	9	1456	1	21169	2	3333	3340	1		276
05	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	3666	9	1544	1	21947	2	3251	3328	1		199
06	26523 X	26523	-0-	-0-	-0-	3576	9	1477	1	21726	2	3018	3028	1		189
07	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	3320	9	1428	1	22247	2	3415	3451	1		153
08	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	3757	9	1463	1	20769	2	3283	3307	1		129
*09	22500 X	17623	-0-	-4877	-0-	3611	9	1630	1	12672	3	3019	2924	0		224
10	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	3321	9	2026	1	22673	3	3323	3453	0		94
11	28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	3655	9	1558	1	22835	3	3445	3335	0		204
12	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-	3790	9					N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		282,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,809								

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		//CONT.// 37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DISHMAN-BROSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 276945		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 12592 PERF.13018 - 13028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16709 X	14182	-0-	-2527	-0-	881	1	12238	2	N	966	983	1		283
						1063	9								
02	15631 X	11077	-0-	-4554	-0-	783	1	9445	2	N	772	923	1		132
						849	9								
03	14787 X	10379	-0-	-4408	-0-	778	1	8844	2	N	688	550	1		270
						757	9								
04	14310 X	9362	-0-	-4948	-0-	727	1	7995	2	N	582	555	1		297
						640	9								
05	14787 X	4799	-0-	-9988	-0-	611	1	3892	2	N	269	366	1		200
						296	9								
06	13710 X	8778	-0-	-4932	-0-	636	1	7470	2	N	611	549	1		262
						672	9								
07	11842 X	7672	-0-	-4170	-0-	653	1	6423	2	N	542	546	1		258
						596	9								
08	10385 X	7399	-0-	-2986	-0-	670	1	6223	2	N	460	365	1		353
						506	9								
*09	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	156	1	5873	3	N	468	545	1		276
						515	9								
10	5673 X	3399	-0-	-2274	-0-	209	1	3032	3	N	144	184	1		236
						158	9								
11	5490 X	247	-0-	-5243	-0-	53	1	194	3	N	-0-				236
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				236
TOTAL GAS PROD:		83,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,502									

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
GULF TERRACE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 255651		COMPL. DATE 02/15/2010				TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013 - PLUGGED 05/29/2015															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046					
01	97338 X	97338	-0-	-0-	-0-	304	1	84723	2	N	11192	11755	1	2 8	359
						12311	9								
02	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	287	1	86956	2	N	11251	11090	1	4 8	516
						12376	9								
03	60636 X	45834	-0-	-14802	-0-	310	1	39203	2	N	5746	5957	1	3 8	302
						6321	9								
04	58680 X	49284	-0-	-9396	-0-	291	1	42272	2	N	6110	5589	1	3 8	820
						6721	9								
05	60636 X	53697	-0-	-6939	-0-	310	1	46695	2	N	6084	6412	1	3 8	489
						6692	9								
06	58680 X	52299	-0-	-6381	-0-	300	1	45188	2	N	6192	6017	1	3 8	661
						6811	9								
07	60636 X	54267	-0-	-6369	-0-	310	1	46829	2	N	6480	6271	1	3 8	867
						7128	9								
08	53692 X	45197	-0-	-8495	-0-	285	1	38821	2	N	5537	5681	1	2 8	721
						6091	9								
09	50910 X	49100	-0-	-1810	-0-	294	1	43099	2	N	5188	5280	1	3 8	626
						5707	9								
10	52607 X	52075	-0-	-532	-0-	310	1	45426	2	N	5763	5761	1	3 8	625
						6339	9								
11	50910 X	48639	-0-	-2271	-0-	300	1	42197	2	N	5584	5542	1	1 8	666
						6142	9								
12	52607 X	51350	-0-	-1257	-0-	310	1	44673	2	N	5788	5780	1	3 8	671
						6367	9								
TOTAL GAS PROD:		698,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,915									

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	252631	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	13016	PERF.13260 - 13351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		2		08/08/2013		13095 PERF.13182 - 13244			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2016		- PLUGGED		07/12/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		1		277277		09/06/2014		14616 PERF.13096 - 13102			
01	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-		80
02	15022 X	-0-	-0-	-15022	-0-			N	-0-		80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/21/2016		- PLUGGED		07/21/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)					37426 166	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169										
MOORE'S BLUFF 'A'					WELL #: 1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7750	86355	-0-	78605	1167746	267	1	81785	2	N	3912	3702	1	4 8	316
						4303	9								
02	7250	111218	-0-	103968	1271714	276	1	105160	2	N	5256	4959	1	7 8	606
						5782	9								
03	7750	136627	-0-	128877	1400591	310	1	129648	2	N	6063	6334	1	11 8	324
						6669	9								
04	7500	130490	-0-	122990	1523581	300	1	124054	2	N	5578	5680	1	10 8	212
						6136	9								
05	7750	132658	-0-	124908	1648489	310	1	125669	2	N	6072	5896	1	14 8	374
						6679	9								
06	7500	128531	-0-	121031	1769520	300	1	122246	2	N	5441	4811	1	17 8	987
						5985	9								
07	7750	131916	-0-	124166	1893686	310	1	125024	2	N	5984	6670	1	17 8	284
						6582	9								
08	7750	129876	-0-	122126	2015812	310	1	123248	2	N	5744	5583	1	14 8	431
						6318	9								
09	7500	124125	-0-	116625	2132437	300	1	118075	2	N	5227	5521	1	17 8	120
						5750	9								
10	7750	128527	-0-	120777	2253214	310	1	122009	2	N	5644	5534	1	18 8	212
						6208	9								
11	7500	122375	-0-	114875	2368089	300	1	116248	2	N	5297	4824	1	7 8	678
						5827	9								
12	7750	111552	-0-	103802	2471891	307	1	105350	2	N	5359	5234	1	15 8	788
						5895	9								

TOTAL GAS PROD: 1,474,250

TOTAL CONDENSATE PROD: 65,577

MOORE'S BLUFF					WELL #: 1	RRCID -> 280636	COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12027 - 12036				
01	7750	4380	-0-	-3370	56185	236	1	3745	2	N	363	352	1	1 8	78
						399	9								
02	7250	1295	-0-	-5955	50230	104	1	1050	2	N	128	1	8		205
						141	9								
03	7750	372	-0-	-7378	42852	68	1	304	2	N	-0-				205
04	7500	6371	-0-	-1129	41723	279	1	5452	2	N	582	554	1	3 8	230
						640	9								
05	7750	3085	-0-	-4665	37058	202	1	2410	2	N	430	344	1	2 8	314
						473	9								
06	7500	2791	-0-	-4709	32349	156	1	2456	2	N	163	177	1	1 8	299
						179	9								
07	7750	3048	-0-	-4702	27647	198	1	2494	2	N	324	530	1	3 8	90
						356	9								
08	7750	2495	-0-	-5255	22392	167	1	2132	2	N	178	1	8		267
						196	9								
09	7500	2945	-0-	-4555	17837	201	1	2437	2	N	279	346	1	1 8	199
						307	9								
10	7750	2157	-0-	-5593	12244	136	1	1833	2	N	171	196	1	2 8	172
						188	9								
11	7500	1782	-0-	-5718	6526	138	1	1446	2	N	180	190	1		162
						198	9								
*12	7750	2933	-0-	-4817	1709	167	1	2507	2	N	235	326	1	1 8	70
						259	9								

TOTAL GAS PROD: 33,654

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,033

OIL AND GAS DIVISION

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		//CONT.//		37426 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11840 - 11852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750	7059	-0-	-691	283978	50 1	6569 2	N	400	695 1	5 8	112
							440 9						
02		7250	23707	-0-	16457	300435	177 1	22361 2	N	1063	914 1		261
							1169 9						
03		7750	42117	-0-	34367	334802	310 1	39797 2	N	1827	1766 1		322
							2010 9						
04		7500	38099	-0-	30599	365401	300 1	35487 2	N	2102	2174 1	1 8	249
							2312 9						
05		7750	34433	-0-	26683	392084	310 1	32661 2	N	1329	1246 1		332
							1462 9						
06		7500	28636	-0-	21136	413220	300 1	27548 2	N	716	706 1	1 8	341
							788 9						
07		7750	26026	-0-	18276	431496	310 1	24803 2	N	830	905 1		266
							913 9						
08		7750	22528	-0-	14778	446274	310 1	21397 2	N	746	716 1		296
							821 9						
09		7500	19465	-0-	11965	458239	300 1	18549 2	N	560	690 1	1 8	165
							616 9						
10		7750	17629	-0-	9879	468118	310 1	16570 2	N	681	544 1	1 8	301
							749 9						
11		7500	14645	-0-	7145	475263	300 1	14020 2	N	295	337 1		259
							325 9						
12		7750	12720	-0-	4970	480233	307 1	11956 2	N	415	572 1		102
							457 9						
TOTAL GAS PROD:		287,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,964							

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)		37456 435		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	172687	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9227 - 9235
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4277	-0-	-63	-0-	127	1	4087	2	N	57		219
02	4060 X	3718	-0-	-342	-0-	63	9	3524	2	N	55	187	87
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	133	1	4566	2	N	-0-		87
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	61	9	5592	2	N	126	158	55
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	139	9	4615	2	N	60		115
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	171	1	4732	2	N	54		169
07	6107 X	3827	-0-	-2280	-0-	66	9	3634	2	N	43		212
08	6107 X	4069	-0-	-2038	-0-	189	1	3882	2	N	37		249
09	5910 X	4332	-0-	-1578	-0-	59	9	4125	2	N	52	187	114
10	5146 X	3810	-0-	-1336	-0-	146	1	3617	2	N	45		159
11	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	47	9	3966	2	N	45		204
*12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	141	1	6658	2	N	68		272
						50	9						
						75	9						
TOTAL GAS PROD:		55,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		642					

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5068 2	246 9	N	224	375 1	142
02		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	270 1	4325 2	N	321	192 1	271
							353 9					
03		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	270 1	4407 2	N	345	383 1	233
							380 9					
04		4530 X	3246	-0-	-1284	-0-	270 1	2819 2	N	143	184 1	192
							157 9					
05		4681 X	3927	-0-	-754	-0-	270 1	3281 2	N	342	187 1	347
							376 9					
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	270 1	4723 2	N	188	188 1	347
							207 9					
07		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	270 1	4791 2	N	273	368 1	252
							300 9					
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	270 1	4814 2	N	229	190 1	291
							252 9					
09		4290 X	2913	-0-	-1377	-0-	270 1	2423 2	N	200	186 1	305
							220 9					
10		4433 X	3685	-0-	-748	-0-	270 1	3186 2	N	208	194 1	319
							229 9					
11		4290 X	2748	-0-	-1542	-0-	270 1	2273 2	N	186	188 1	317
							205 9					
12		4433 X	2873	-0-	-1560	-0-	270 1	2361 2	N	220	192 1	345
							242 9					

TOTAL GAS PROD: 50,608

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

C. M. WILBANKS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
FIVE-JAB, INC.				271310							
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11110	- 11174		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C)		37456 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815											
WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 259413		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11069 - 11090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3689 X	3147	-0-	-542	-0-	2004 3	1143 9	N	1039	859 1	18 8	254
02		3451 X	2651	-0-	-800	-0-	1979 3	672 9	N	611	695 1	10 8	160
03		3751 X	3029	-0-	-722	-0-	2138 3	891 9	N	810	893 1	15 8	62
04		3630 X	3032	-0-	-598	-0-	2145 3	887 9	N	806	723 1	30 8	115
05		3751 X	3222	-0-	-529	-0-	2302 3	920 9	N	836	722 1	14 8	215
06		3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2051 3	926 9	N	842	837 1	7 8	213
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	2309 3	886 9	N	805	918 1	12 8	88
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2451 3	783 9	N	712	719 1	3 8	78
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	2272 3	1011 9	N	919	745 1	45 8	207
10		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	2476 3	827 9	N	752	747 1	4 8	208
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	2704 3	939 9	N	854	865 1	17 8	180
12		3379 X	2888	-0-	-491	-0-	2229 3	659 9	N	599	701 1	1 8	77
TOTAL GAS PROD:		37,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,585							

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.		271310											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	313	280 1		80
02		4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-			Y	297	282 1		95
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	301	276 1		120
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	286	182 1		224
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	274	349 1		149
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	247	251 1		145
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	268	185 1		228
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	254	372 1		110
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	257	154 1		213
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3938 3	329 9	Y	299	309 1		203
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3813 3	330 9	Y	300	316 1		187
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:		8,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,096							

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	74	74 1		21
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	60	61 1		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	59 1		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	39 1		48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	63 1		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	47 1		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	41 1		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	90 1		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	30 1		43
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 3	59 9	Y	54	56 1		41
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	120 3	58 9	Y	53	56 1		38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		633							

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	5350 - 5370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID ->	097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	11093 - 11106		
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	177	110	1	153	
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-				N	187	126	1	214	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	360	412	1	162	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	116	1	229	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	205	261	1	173	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	344	349	1	168	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168	116	1	220	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	136	200	1	156	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	147	1	141	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	643	3	102	9	N	93		234	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	636	3	160	9	N	145	144	1	235
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		235	

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11226 - 11246		
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	58	41	1	58	
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				Y	47	43	1	62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	101	1	31	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	32	1	49	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	55	1	37	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	72	73	1	36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	21	1	45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	60	1	26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	33	1	23	
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	3	24	9	Y	22		45	
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1208	3	48	9	Y	44	44	1	45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45	

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.		271310											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409											
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
RAMBO GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

OIL AND GAS DIVISION

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458					
01	7347 #	6649	-0-	-698	-0-	6312	2	337	9	N	306	376	1		105
02	6525 #	5682	-0-	-843	-0-	5439	2	243	9	N	221	179	1		147
03	6355	5959	-0-	-396	-0-	5699	2	260	9	N	236	174	1		209
04	6150	5445	-0-	-705	-0-	5215	2	230	9	N	209	356	1		62
05	6355	5298	-0-	-1057	-0-	5076	2	222	9	N	202	179	1		85
06	6150	4624	-0-	-1526	-0-	4439	2	185	9	N	168	163	1		90
07	6076 #	3871	-0-	-2205	-0-	3699	2	172	9	N	156	171	1		75
08	5952 #	3745	-0-	-2207	-0-	3567	2	178	9	N	162	175	1		62
09	5460 #	3491	-0-	-1969	-0-	3320	2	171	9	N	155	179	1		38
10	5301 #	3239	-0-	-2062	-0-	3089	2	150	9	N	136				174
11	4620 #	2431	-0-	-2189	-0-	2311	2	120	9	N	109	181	1		102
12	3875 #	717	-0-	-3158	-0-	703	2	14	9	N	13				115
TOTAL GAS PROD:		51,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073							

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
GEMARMI INC.		298884										
HOBIZAL		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMEL, EAST (EDWARDS)		38434 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
MILLER ESTATE		WELL #: H 1RE		RRCID -> 177902		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9800)			38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8215 X	7262	-0-	-953	-0-	625 1	6437 2	N	182	193 1		176
							200 9						
02		7453 X	7032	-0-	-421	-0-	585 1	6300 2	N	134	190 1		120
							147 9						
03		7781 X	7616	-0-	-165	-0-	625 1	6813 2	N	162	178 1		104
							178 9						
04		7440 X	7376	-0-	-64	-0-	605 1	6603 2	N	153	177 1		104
							168 9						
05		7657 X	7462	-0-	-195	-0-	625 1	6682 2	N	141			221
							155 9						
06		7380 X	7201	-0-	-179	-0-	605 1	6453 2	N	130	159 1		192
							143 9						
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	625 1	6989 2	N	127	184 1		135
							140 9						
08		7626 X	7174	-0-	-452	-0-	625 1	6414 2	N	123	178 1		80
							135 9						
09		7380 X	7285	-0-	-95	-0-	605 1	6535 2	N	132			212
							145 9						
10		7750 X	7646	-0-	-104	-0-	625 1	6872 2	N	135	185 1		162
							149 9						
11		7500 X	6977	-0-	-523	-0-	605 1	6215 2	N	143	178 1		162
							157 9						
12		7750 X	6774	-0-	-976	-0-	625 1	5767 2	N	347	188 1		127
							382 9						
TOTAL GAS PROD:			87,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,909						

HAMEL, SOUTH (9350)			38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEGENHOFT			WELL #:	2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9302 - 9308	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.		693654														
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.		693654														
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
4588 #	4101	-0-	-487	-0-	4026	2	75	9	N	68						163
4089 #	3230	-0-	-859	-0-	3173	2	57	9	N	52						215
DLQ G-10	3737	-0-	3737	-0-	3737	2	63	9	N	57	173	1				99
DLQ G-10	3397	-0-	3397	-0-	7134	2	34	9	N	31						130
3456	3456	-0-	-0-	-0-	7134	2	54	9	N	49						179
4080	3873	-0-	-207	-0-	6927	2	46	9	N	42						221
4216	2527	-0-	-1689	-0-	5238	2	25	9	N	23	180	1				64
4216	3140	-0-	-1076	-0-	4162	2	47	9	N	43						107
4080	3153	-0-	-927	-0-	3235	2	35	9	N	32						139
4216	3576	-0-	-640	-0-	2595	2	45	9	N	41						180
4080	2928	-0-	-1152	-0-	1443	2	53	9	N	48						228
3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-				N	NO RPT						228
TOTAL GAS PROD:		37,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		486										

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.		693654														
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10835 - 10851						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
7363	7363	-0-	-0-	-0-	7145	2	218	9	N	198	174	1				124
6264	5870	-0-	-394	-0-	5706	2	164	9	N	149	188	1				85
6696	6154	-0-	-542	-0-	5926	2	228	9	N	207	187	1				105
6480	5470	-0-	-1010	-0-	5247	2	223	9	N	203	181	1				127
6085 R	6085	-0-	-0-	-0-	5916	2	169	9	N	154	182	1				99
4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4804	2	117	9	N	106						205
3607 R	3607	-0-	-0-	-0-	3488	2	119	9	N	108	176	1				137
3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	3330	2	131	9	N	119						256
5880 #	3635	-0-	-2245	-0-	3496	2	139	9	N	126	177	1				205
6076 #	3769	-0-	-2307	-0-	3661	2	108	9	N	98						303
4920 #	3278	-0-	-1642	-0-	3148	2	130	9	N	118	187	1				234
3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-				N	NO RPT						234
TOTAL GAS PROD:		53,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,586										

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,150)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
GOOLSBEE														
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	490	-0-	490	490		422	2	68	9	N	62	
02		14B2 EXT	394	-0-	394	884		394	2			N	-0-	
03		1084	200	-0-	-884	-0-		199	2	1	9	N	1	
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-		40	2	1	9	N	1	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	
07		93 N	40	-0-	-53	-0-		27	2	13	9	N	12	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		58	2	4	9	N	4	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
10		DLQ G-10	20	-0-	20	20		10	2	10	9	N	9	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD: 1,336														
TOTAL CONDENSATE PROD: 89														

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)													
RAP OPERATING, L.L.C.													
MILBERGER													
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MILBERGER, F. J.													
WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330													
01		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-		5693	2	119	9	N	108
02		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-		5393	2	132	9	N	120
03		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		5722	2	64	9	N	58
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-		6401	2	179	9	N	163
05		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-		7220	2	130	9	N	118
06		5730 X	4733	-0-	-997	-0-		4643	2	90	9	N	82
07		6789 X	5162	-0-	-1627	-0-		4999	2	163	9	N	148
08		6789 X	5149	-0-	-1640	-0-		4937	2	212	9	N	193
09		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-		6512	2	150	9	N	136
10		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-		8115	2	116	9	N	105
11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-		6297	2	108	9	N	98
12		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 67,395													
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329													

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.// 38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 693654										
GOOLSBEE		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11230 - 11308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	2681	-0-	-1504	-0-	2506 2	175 9	N	159		296
02		3045 X	2397	-0-	-648	-0-	2300 2	97 9	N	88	187 1	197
03		3162 X	2463	-0-	-699	-0-	2368 2	95 9	N	86	190 1	93
04		2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2276 2	102 9	N	93		186
05		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2675 2	88 9	N	80	188 1	78
06		2580 X	2330	-0-	-250	-0-	2244 2	86 9	N	78		156
07		2573 X	2012	-0-	-561	-0-	1910 2	102 9	N	93		249
08		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2416 2	88 9	N	80	187 1	142
09		2670 X	2315	-0-	-355	-0-	2223 2	92 9	N	84		226
10		2759 X	2111	-0-	-648	-0-	2023 2	88 9	N	80	190 1	116
11		2430 X	2236	-0-	-194	-0-	2145 2	91 9	N	83		199
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		199
TOTAL GAS PROD:		26,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,004						

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TALAFUSE		WELL #: 1		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11222 - 11236		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)		38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11057 - 11103		
01	4030	3153	-0-	-877	-0-	3020 2	133 9	N	121			173
02	3625 #	2401	-0-	-1224	-0-	2310 2	91 9	N	83	179 1		77
03	3534 #	2677	-0-	-857	-0-	2574 2	103 9	N	94			171
04	3420 #	2718	-0-	-702	-0-	2602 2	116 9	N	105	180 1		96
05	3534 #	2779	-0-	-755	-0-	2689 2	90 9	N	82			178
06	3060 #	2563	-0-	-497	-0-	2471 2	92 9	N	84	181 1		81
07	2821 #	2471	-0-	-350	-0-	2371 2	100 9	N	91			172
08	2821 #	2101	-0-	-720	-0-	2009 2	92 9	N	84			256
09	2730 #	2250	-0-	-480	-0-	2170 2	80 9	N	73	174 1		155
10	2790 #	2061	-0-	-729	-0-	1962 2	99 9	N	90	181 1		64
11	2550 #	2004	-0-	-546	-0-	1915 2	89 9	N	81			145
12	2480 #	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		27,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		988						

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973 #	10287	-0-	-4686	-0-	10031	2	256	9	N	233	185 1	303
02	13456 #	8100	-0-	-5356	-0-	7902	2	198	9	N	180	187 1	296
03	9827 #	681	-0-	-9146	-0-	664	2	17	9	N	15		311
04	9510	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-	180 1	131
05	9827	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-		131
06	9510	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-		131
07	8649 #	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-		131
08	682 #	95	-0-	-587	-0-	92	2	3	9	N	3		134
09	DLQ G-10	3105	-0-	3105	3105	2970	2	135	9	N	123		257
10	DLQ G-10	3799	-0-	3799	6904	3711	2	88	9	N	80	182 1	155
11	DLQ G-10	3657	-0-	3657	10561	3559	2	98	9	N	89	180 1	64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10561					N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		29,724									723		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,211									-0-		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03 LEASE	27129	04/20/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	110	1	101	9	N	92			92		
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			92		
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			92		
04		278 R	278	-0-	-0-	-0-	131	1	147	9	N	134			226		
05		422 R	422	-0-	-0-	-0-	122	1	300	9	N	273	356	1	143		
06		989 R	989	-0-	-0-	-0-	130	1	859	9	N	781	724	1	200		
07		845 R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	730	9	N	664	714	1	150		
08		663 R	663	-0-	-0-	-0-	115	1	548	9	N	498	513	1	135		
09		657 R	657	-0-	-0-	-0-	121	1	536	9	N	487	520	1	102		
10		1023 #	457	-0-	-566	-0-	121	1	336	9	N	305	181	1	226		
11		990 #	496	-0-	-494	-0-	173	1	323	9	N	294	358	1	162		
12		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			162		
TOTAL GAS PROD:			5,119											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,528		

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			4		
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			4		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			4		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			4		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			4		
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			4		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4		
TOTAL GAS PROD:			425											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 041189			COMPL. DATE 02/01/1967			TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 006476			COMPL. DATE 03/16/1951			TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCLEAN, MARRS			WELL #: 1		RRCID -> 156905			COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	8525 X	4595	-0-	-3930	-0-	4485	2	110	9	N	100	187	
02	7975 X	6789	-0-	-1186	-0-	6666	2	123	9	N	112	110	
03	7316 X	3363	-0-	-3953	-0-	3297	2	66	9	N	60	170	
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	-0-				N	-0-	82	
05	7254 X	6421	-0-	-833	-0-	6299	2	122	9	N	111	130	
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7471	2	141	9	N	128	94	
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7241	2	120	9	N	109	48	
08	6417 X	5373	-0-	-1044	-0-	5286	2	87	9	N	79	127	
09	7620 X	6109	-0-	-1511	-0-	6006	2	103	9	N	94	69	
10	7874 X	6882	-0-	-992	-0-	6783	2	99	9	N	90	159	
11	7620 X	4326	-0-	-3294	-0-	4248	2	78	9	N	71	72	
12	7347 X	4806	-0-	-2541	-0-	4715	2	91	9	N	83	155	
TOTAL GAS PROD:			63,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,037				

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 275997 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5306 - 5313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26925 05/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) FAULCONER, VERNON E., INC. BLANKE		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	3168	-0-	-459	-0-	930	1	2226	2	N	11	172	1	33
						12	9							
02	3393 #	2948	-0-	-445	-0-	725	1	2210	2	N	12			45
						13	9							
03	3503 #	3065	-0-	-438	-0-	775	1	2273	2	N	15			60
						17	9							
04	3240 #	3034	-0-	-206	-0-	750	1	2273	2	N	10			70
						11	9							
05	3255 #	3117	-0-	-138	-0-	775	1	2342	2	N	-0-			70
06	3060 #	2931	-0-	-129	-0-	750	1	2181	2	N	-0-			70
07	3162 #	2838	-0-	-324	-0-	775	1	2061	2	N	2			72
						2	9							
08	3131 #	2722	-0-	-409	-0-	775	1	1940	2	N	6			78
						7	9							
09	2653	2653	-0-	-0-	-0-	750	1	1893	2	N	9			87
						10	9							
10	2792	2792	-0-	-0-	-0-	775	1	2006	2	N	10			97
						11	9							
11	2708	2708	-0-	-0-	-0-	725	1	1975	2	N	7			104
						8	9							
*12	2803	2803	-0-	-0-	-0-	775	1	2019	2	N	8			112
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		34,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

HANKAMER (MIOCENE GAS) GATHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
		292850		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOYT, E. W.		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
		292850		WELL #: 213		RRCID -> 223400		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1313 - 1317		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320											
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANKAMER (MIOCENE 1300)		38693 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320											
HARRISON INTERESTS, LTD "A"		WELL #:	15	RRCID ->	036355	COMPL. DATE	05/21/1965	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	1304 - 1308		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2016		- P/A		03/24/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.		479450											
BLANCHETTE		WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-					-0-
127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-					-0-
138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-					-0-
120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1	N	-0-					-0-
128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-					-0-
120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-					-0-
124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-					-0-
124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-					-0-
120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1	N	-0-					-0-
98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-					-0-
114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-					-0-
124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584												
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 271791		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8499 - 8505				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDIN //CONT.// 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY																	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																	
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

ODUM OIL & GAS CO. 618675																	
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A																	

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																	
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301																	

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					197
02	1073 X	484	-0-	-589	-0-	351	1	75	2	N	53					250
						58	9									
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	603	1	455	2	N	-0-					250
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	486	1	1062	2	N	-0-					250
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	140	1	286	2	N	-0-					250
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	196	1	265	2	N	-0-					250
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	2	N	-0-					250
08	1612 X	59	-0-	-1553	-0-	59	2			N	-0-					250
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					250
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					250
*11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					250
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					250
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		53										

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARTBURG (HACKBERRY 1ST)		39422 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
MORGAN, V. J.		WELL #: 1		RRCID -> 006494		COMPL. DATE 10/01/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
NADSOILCO LLC 598945												
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152												
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARTBURG, S.E. (BASAL) 39429 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NEWTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HARTBURG WELL #: 3 RRCID -> 280720 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7810 - 7814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	0	55318	-0-	55318	55318	101	1	54693	3	Y	476	331 1 145
						524	9					
06	73260	68151	-0-	-5109	50209	151	1	67828	3	Y	156	141 1 160
						172	9					
07	75702	47049	-0-	-28653	21556	116	1	46879	3	Y	49	153 1 56
						54	9					
08	75702	45028	-0-	-30674	-0-	141	1	44842	3	Y	41	67 1 30
						45	9					
09	0	18111	-0-	18111 B	18111	746	1	17353	3	Y	11	10 1 31
						12	9					
10	70432	-0-	-0-	-70432 B	-52321					Y	-0-	31 1 -0-
11	68160	-0-	-0-	-68160 B	-120481					Y	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-120481					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		233,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		733				

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDSEY-BLEDSOE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725								
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588								
01	5239 X	1123	-0-	-4116	-0-	219	1	904	2	N	-0-					-0-
02	3451 X	2008	-0-	-1443	-0-	436	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	1589	-0-	-1418	-0-	291	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	317	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1202	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	579	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	4402 X	1540	-0-	-2862	-0-	334	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4402 X	969	-0-	-3433	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	1424	-0-	-1276	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
M & P DISPOSAL, LTD				518647										
HARTBURG				WELL #:	2	RRCID ->	141159	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	3580 - 3600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANNAH				WELL #:	1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	377	-0-	377	377	103	1	216	3	N	53			53
						58	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042	
01	5239 X	3988	-0-	-1251	-0-	383	1	3109	2	N	451	430	1	88
						496	9							
02	4785 X	3637	-0-	-1148	-0-	244	1	2931	2	N	420	394	1	114
						462	9							
03	4805 X	2425	-0-	-2380	-0-	128	1	1975	2	N	293	190	1	217
						322	9							
04	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	259	1	3417	2	N	469	581	1	105
						516	9							
05	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	322	1	3388	2	N	439	389	1	155
						483	9							
06	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	225	1	3056	2	N	392	385	1	162
						431	9							
07	4340 X	4225	-0-	-115	-0-	279	1	3475	2	N	428	386	1	204
						471	9							
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	464	1	3766	2	N	467	569	1	102
						514	9							
*09	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	10944	3	475	9	N	432	377	0	157
10	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	3634	3	488	9	N	444	387	0	214
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	1527	1	3204	3	N	559	574	0	199
						615	9							
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			199

TOTAL GAS PROD: 52,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HANNAH		WELL #: 2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829								
01	7688 X	6623	-0-	-1065	-0-	210	1	5179	2	N	1122	1122	1			174
						1234	9									
02	7192 X	5803	-0-	-1389	-0-	169	1	4491	2	N	1039	1064	1			149
						1143	9									
03	7688 X	2614	-0-	-5074	-0-	74	1	2052	2	N	444	345	1			248
						488	9									
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	178	1	4167	2	N	1091	1194	1			145
						1200	9									
05	6634 X	1419	-0-	-5215	-0-	41	1	1083	2	N	268	202	1			211
						295	9									
06	6420 X	65	-0-	-6355	-0-	1	1	2	2	N	56	93	1			174
						62	9									
07	6200 X	1927	-0-	-4273	-0-	64	1	1342	2	N	474	193	1			455
						521	9									
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	197	1	5274	2	N	1138	1324	1			269
						1252	9									
*09	5550 X	1487	-0-	-4063	-0-	634	3	853	9	N	775	898	0			146
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	3	800	9	N	727	573	0			300
11	6510 X	3882	-0-	-2628	-0-	2702	3	751	9	N	683	713	0			270
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	3131	3			N	NO RPT					270
TOTAL GAS PROD:		39,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,817								

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5983 X	4254	-0-	-1729	-0-	339	1	3210	2	N	641	801	1	107
						705	9							
02	5249 X	4208	-0-	-1041	-0-	317	1	3313	2	N	525	382	1	250
						578	9							
03	5053 X	3523	-0-	-1530	-0-	230	1	2785	2	N	462	597	1	115
						508	9							
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	328	1	3649	2	N	659	569	1	205
						725	9							
05	4495 X	4088	-0-	-407	-0-	61	1	3410	2	N	561	578	1	188
						617	9							
06	4350 X	3170	-0-	-1180	-0-	40	1	2632	2	N	453	378	1	263
						498	9							
07	4867 X	4352	-0-	-515	-0-	42	1	3675	2	N	577	578	1	262
						635	9							
08	4867 X	3325	-0-	-1542	-0-	42	1	2753	2	N	482	577	1	167
						530	9							
*09	4710 X	3438	-0-	-1272	-0-	40	1	2913	3	N	441	379	1	229
						485	9							
10	4340 X	2396	-0-	-1944	-0-	120	1	1975	3	N	274	378	1	125
						301	9							
11	4200 X	928	-0-	-3272	-0-	50	1	655	3	N	203	191	1	137
						223	9							
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		38,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,278				

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	846	1	2588	2	N	274	256	1	130
						301	9							
02	4147 X	3264	-0-	-883	-0-	713	1	2283	2	N	244	196	1	178
						268	9							
03	4030 X	1560	-0-	-2470	-0-	364	1	1044	2	N	138	198	1	118
						152	9							
04	3900 X	2723	-0-	-1177	-0-	695	1	1789	2	N	217	190	1	145
						239	9							
05	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	763	1	2000	2	N	226	194	1	177
						249	9							
06	3600 X	2097	-0-	-1503	-0-	215	1	1653	2	N	208	197	1	188
						229	9							
07	3503 X	1875	-0-	-1628	-0-	126	1	1533	2	N	196	189	1	195
						216	9							
08	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	168	1	1449	2	N	168	190	1	173
						185	9							
*09	2910 X	519	-0-	-2391	-0-	340	3	179	9	N	163	190	0	146
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3011	3	161	9	N	146	190	0	102
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1113	1	2333	3	N	132	195	0	39
						145	9							
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		27,350				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,112				

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6665 X	4918	-0-	-1747	-0-	766 1	3172 2	N	891	829 1		223
							980 9						
02		6554 X	4741	-0-	-1813	-0-	707 1	3134 2	N	818	944 1		97
							900 9						
03		4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	384 1	1688 2	N	467	397 1		167
							514 9						
04		4200 X	4083	-0-	-117	-0-	663 1	2617 2	N	730	817 1		80
							803 9						
05		4340 X	4105	-0-	-235	-0-	843 1	2471 2	N	719	577 1		222
							791 9						
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1008 1	3038 2	N	734	801 1		155
							807 9						
07		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1138 1	3771 2	N	843	773 1		225
							927 9						
08		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1132 1	3398 2	N	871	958 1		138
							958 9						
*09		4200 X	1994	-0-	-2206	-0-	686 1	514 3	N	722	763 0		97
							794 9						
10		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	9178 3	2198 9	N	1998	1730 0		365
11		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	1105 1	8740 3	N	1511	1628 0		248
							1662 9						
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			248
TOTAL GAS PROD:			61,487		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,304					

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12640 - 12708	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		//CONT.//		39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
NOXKE OIL AND GAS, LLC				615853										
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARTBURG, WEST (NONION)				39430 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NEWTON						
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC				161678										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	281367	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8496 - 8512		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
W	W	W	W	W	W	W	W	W	W	W	W			
01	0 W	30182	-0-	30182	83732	29210	2	972	9	N	884	765	1	328
02	0 W	7450	-0-	7450	91182	7301	2	149	9	N	135	310	1	153
03	0 W	2765	-0-	2765	93947	2662	2	103	9	N	94			247
04	0 W	508	-0-	508	94455	499	2	9	9	N	8	183	1	72
05	0 W	117	-0-	117	94572	110	2	7	9	N	6			78
06	0 W	21454	-0-	21454	116026	20623	2	831	9	N	755	567	1	266
07	0 W	21122	-0-	21122	137148	20506	2	616	9	N	560	550	1	276
08	0 W	16365	-0-	16365	153513	15995	2	370	9	N	336	356	1	256
09	0 W	13283	-0-	13283	166796	13030	2	253	9	N	230	178	1	308
10	0 W	11184	-0-	11184	177980	11004	2	180	9	N	164	331	1	141
11	0 W	6713	-0-	6713	184693	6614	2	99	9	N	90			231
12	0 W	1862	-0-	1862	186555	1827	2	35	9	N	32	184	1	79
TOTAL GAS PROD:		133,005		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,294						

HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	14B2	14B	14B	14B	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2			
EXT	EXT	DENY	DENY	DENY	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER, B. L.		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASTINGS (M-5) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
RANDALL, T. J.		WELL #: 2		RRCID -> 152178		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER, B. L.		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
		215343											
		WELL #: 29		RRCID -> 162664		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HASTINGS (M-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
TURNER, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
SURFACE, R. O.		WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 3500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROTE, EMIL		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		215343												
		WELL #: 21		RRCID -> 134411		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 4150 - 4152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MOORE, HIRAM - C		WELL #: 2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4158 - 4178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-11)		//CONT.// 39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
STEVE PAUL UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SURFACE, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
TURNER, B. L.		WELL #: 20		RRCID -> 159232		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1369	-0-	-398	-0-	1366	2	3	9	N	3					83
02	1537 #	1377	-0-	-160	-0-	1377	2			N	-0-					83
03	1767 #	57	-0-	-1710	-0-	57	2			N	-0-					83
04	1710 #	121	-0-	-1589	-0-	121	2			N	-0-					83
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					83
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					83
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	1	83	1	1	8	-0-
08	40 #	-0-	-0-	-40	-0-					N	5	5	8			-0-
PLUGGED AND ABANDONED											08/11/2016	- P/A		08/11/16		
TOTAL GAS PROD:											2,924	TOTAL CONDENSATE PROD:				9

OIL AND GAS DIVISION

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)
CHOICE EXPLORATION, INC.
IMPERIAL

39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
150655
WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27962 #	20614	-0-	-7348	-0-	19900	2	714	9	N	649	726	1			77
02	25346 #	17878	-0-	-7468	-0-	17265	2	613	9	N	557	542	1			92
03	19623	18417	-0-	-1206	-0-	17823	2	594	9	N	540	361	1			271
04	18990	16735	-0-	-2255	-0-	16201	2	534	9	N	485	546	1			210
05	19623	16643	-0-	-2980	-0-	16125	2	518	9	N	471	547	1			134
06	18990	14725	-0-	-4265	-0-	14287	2	438	9	N	398	375	1			157
07	19096 #	14245	-0-	-4851	-0-	13828	2	417	9	N	379	372	1			164
08	18414 #	12252	-0-	-6162	-0-	11899	2	353	9	N	321	365	1			120
09	13830	11017	-0-	-2813	-0-	10691	2	326	9	N	296	182	1			234
10	14291	12063	-0-	-2228	-0-	11718	2	345	9	N	314	378	1			170
11	13830	11079	-0-	-2751	-0-	10734	2	345	9	N	314	380	1			104
12	14260 #	11324	-0-	-2936	-0-	11006	2	318	9	N	289	184	1			209

TOTAL GAS PROD: 176,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,013

HEATH (GLEN ROSE)
REB PETROLEUM COMPANY
HEATH, ORY

40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
696079
WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-SEALY BANK

WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT (H-2) KARBUHN OIL COMPANY POGO FEE "A"		40078 006 450790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #: 2		RRCID -> 112924		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10971 - 10982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	40	-0-	-828	-0-	3	1	31	2	N	5		163
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-	6	9			N	-0-		163
03	496 #	17	-0-	-479	-0-	2	1	13	2	N	2		165
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		165
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		165
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	94	191 1	68
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	103	9	7	1	N	21		89
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	23	9			N	-0-		89
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		89
10	403 #	316	-0-	-87	-0-	15	1	264	2	N	34		123
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	37	9	4	1	N	53		176
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	58	9			N	NO RPT		176
TOTAL GAS PROD:		1,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		209							

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) AKG OPERATING COMPANY HEINTSCHEL		40179 500 009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1431	-0-	-1173	-0-	152	1	1246	3	N	30		190
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	33	9	134	1	N	39		229
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	43	9	161	1	N	87	168 1	148
04	2370 X	1217	-0-	-1153	-0-	96	9	73	1	N	28		176
05	2449 X	2146	-0-	-303	-0-	31	9	198	1	N	40		216
06	2430 X	1813	-0-	-617	-0-	44	9	166	1	N	30		246
07	2511 X	1513	-0-	-998	-0-	33	9	131	1	N	32		278
08	2511 X	1514	-0-	-997	-0-	35	9	134	1	N	14		292
09	2070 X	892	-0-	-1178	-0-	15	9	82	1	N	36		328
10	2139 X	1639	-0-	-500	-0-	40	9	150	1	N	25	166 1	187
11	1800 X	10	-0-	-1790	-0-	28	9	1	1	N	-0-		187
12	1519 X	72	-0-	-1447	-0-	8	1	63	3	N	1		188
TOTAL GAS PROD:		16,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.// 40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566														
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380								
01	17856 X	10617	-0-	-7239	-0-	1088	1	8957	3	N	520	530	1			389
02	14007 X	11673	-0-	-2334	-0-	572	9	860	1	N	171	181	1			379
03	DLQ G-10	11260	-0-	11260	11260	188	9	715	1	N	497	518	1			358
04	DLQ G-10	12589	-0-	12589	23849	547	9	759	1	N	300	169	1			489
05	DLQ G-10	13079	-0-	13079	36928	330	9	1203	1	N	320	179	1			630
06	49281 X	12353	-0-	-36928	-0-	352	9	1096	1	N	493	520	1			603
07	13020 X	12219	-0-	-801	-0-	542	9	1053	1	N	313	363	1			553
08	13082 X	11053	-0-	-2029	-0-	344	9	957	1	N	326	684	1			195
09	12660 X	10263	-0-	-2397	-0-	359	9	951	1	N	286					481
10	13082 X	10566	-0-	-2516	-0-	315	9	955	1	N	301	354	1			428
11	12360 X	9494	-0-	-2866	-0-	331	9	949	1	N	279	338	1			369
12	12214 X	9204	-0-	-3010	-0-	307	9	949	1	N	292					661
TOTAL GAS PROD:		134,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,098								

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566									
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11255 - 11267		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	34069 X	1198	-0-	-32871	-0-	114 1	940 3	N	131				331
						144 9							
02	31871 X	1636	-0-	-30235	-0-	121 1	1490 3	N	23				354
						25 9							
03	34069 X	4219	-0-	-29850	-0-	279 1	3909 3	N	28				382
						31 9							
04	32970 X	1687	-0-	-31283	-0-	103 1	1558 3	N	24				406
						26 9							
05	34069 X	1778	-0-	-32291	-0-	161 1	1543 3	N	67				473
						74 9							
06	32970 X	1502	-0-	-31468	-0-	139 1	1360 3	N	3	184 1			292
						3 9							
07	4216 X	1580	-0-	-2636	-0-	139 1	1433 3	N	7				299
						8 9							
08	4216 X	1342	-0-	-2874	-0-	119 1	1212 3	N	10				309
						11 9							
09	1710 X	1358	-0-	-352	-0-	129 1	1212 3	N	15				324
						17 9							
10	1767 X	61	-0-	-1706	-0-	5 1	56 3	N	-0-				324
11	1530 X	984	-0-	-546	-0-	100 1	870 3	N	13				337
						14 9							
12	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	139 1	1166 3	N	12				349
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		18,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

HENDERSON-BUNA (3700)		40377 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HEAD OIL PRODUCTION CO.		369895									
HENDERSON, D.M.		WELL #:		2	RRCID ->	080941	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 3749 - 3751
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2016		- P/A		10/20/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)		41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)		41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
STATE LEASE 59455		WELL #:	5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STATE LEASE 59455		41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STATE LEASE 59455		430717									
STATE LEASE 59455		WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
 HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	4		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	4		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	69	-0-	69	130	69	4		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	899 X	58	-0-	-841	-0-	58	4		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	4		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	132	58	4		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237										
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	230456	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	14250 - 14550	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	319083 X	216585	-0-	-102498	-0-	2168	1	211218	2	Y	2908	1252	0	5131
						3199	9							
02	298497 X	236386	-0-	-62111	-0-	2430	1	233946	2	Y	9	135	0	5005
						10	9							
03	308711 X	308711	-0-	-0-	-0-	2633	1	305981	2	Y	88	1071	0	4022
						97	9							
04	257790 X	246955	-0-	-10835	-0-	2621	1	241977	2	Y	2143	1969	0	4196
						2357	9							
05	266383 X	264955	-0-	-1428	-0-	2708	1	262247	2	Y	-0-	1312	0	2884
06	298740 X	267530	-0-	-31210	-0-	2654	1	262439	2	Y	2215	1241	0	3858
						2437	9							
07	310570 X	310570	-0-	-0-	-0-	2837	1	307626	2	Y	97	94	0	3861
						107	9							
08	308698 X	296803	-0-	-11895	-0-	2839	1	291498	2	Y	2242	2105	0	3998
						2466	9							
09	267540 X	265679	-0-	-1861	-0-	2755	1	262923	2	Y	1	115	0	3884
						1	9							
10	302436 X	265905	-0-	-36531	-0-	2863	1	263017	2	Y	23	2060	0	1847
						25	9							
11	292680 X	270052	-0-	-22628	-0-	2770	1	265997	2	Y	1168	1055	0	1960
						1285	9							
12	302436 X	217898	-0-	-84538	-0-	2785	1	214203	2	Y	827	136	0	2651
						910	9							

TOTAL GAS PROD: 3,168,029

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,721

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #:	2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	13739 - 13960	
01	101370 X	57191	-0-	-44179	-0-	562	1	54728	2	Y	1728	744	0	1811
						1901	9							
02	94830 X	59782	-0-	-35048	-0-	615	1	59163	2	Y	4	58	0	1757
						4	9							
03	110267 X	60699	-0-	-49568	-0-	518	1	60150	2	Y	28	347	0	1438
						31	9							
04	98910 X	50937	-0-	-47973	-0-	530	1	48891	2	Y	1378	1267	0	1549
						1516	9							
05	80724 X	53534	-0-	-27190	-0-	547	1	52987	2	Y	-0-	766	0	783
06	61830 X	40369	-0-	-21461	-0-	391	1	38699	2	Y	1163	652	0	1294
						1279	9							
07	63891 X	45846	-0-	-18045	-0-	418	1	45365	2	Y	57	55	0	1296
						63	9							
08	60698 X	44550	-0-	-16148	-0-	416	1	42706	2	Y	1298	1219	0	1375
						1428	9							
09	43890 X	38066	-0-	-5824	-0-	395	1	37671	2	Y	-0-	62	0	1313
10	45353 X	36467	-0-	-8886	-0-	392	1	36064	2	Y	10	857	0	466
						11	9							
11	43890 X	37666	-0-	-6224	-0-	379	1	36393	2	Y	813	734	0	545
						894	9							
12	45353 X	28970	-0-	-16383	-0-	365	1	28115	2	Y	445	73	0	917
						490	9							

TOTAL GAS PROD: 554,077

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,924

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)		41223 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767											
MF 106158 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)		41228 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767											
MF114921 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767											
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817							
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817							
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCK 55-L SW/4		4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)		41307 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
MCDANIEL COMPANY, INC., THE ODOM		545300														
		WELL #:	1	RRCID ->	143977	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	9045 - 9055					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)		41307 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
MCDANIEL COMPANY, INC., THE KIRBY		545300														
		WELL #:	11T	RRCID ->	139597	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9752 - 9762					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

HILDEBRANDT BAYOU (F-2)			41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.			424615												
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989		PERF. 8200 - 8216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4216	1364	-0-	-2852	102948	585	1	757	2	N	20				70
						22	9								
02	3944	1258	-0-	-2686	100262	495	1	743	2	N	18				88
						20	9								
03	4216	1174	-0-	-3042	97220	462	1	695	2	N	15				103
						17	9								
04	4080	1333	-0-	-2747	94473	535	1	779	2	N	17				120
						19	9								
05	4216	1317	-0-	-2899	91574	518	1	777	2	N	20				140
						22	9								
06	4080	1206	-0-	-2874	88700	474	1	712	2	N	18				158
						20	9								
07	4216	1297	-0-	-2919	85781	510	1	765	2	N	20				178
						22	9								
*08	4216	1171	-0-	-3045	82736	480	1	678	2	N	12				190
						13	9								
*09	4080	1143	-0-	-2937	79799	467	1	665	2	N	10				200
						11	9								
*10	4216	1199	-0-	-3017	76782	515	1	670	2	N	13				213
						14	9								
*11	4080	1222	-0-	-2858	73924	522	1	688	2	N	11				224
						12	9								
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	72622					N	NO RPT				224
TOTAL GAS PROD:		13,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		174									

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)			41420 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: JEFFERSON					
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320												
SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9579				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ETX ENERGY, LLC 255141
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILLISTER, EAST (Y-2)			41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICE SURPRISE			WELL #: 1		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755	

01	310 #		-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			395
02	232 #		-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-			395
03	248 #		-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			395
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			395
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP CHEYENNE			WELL #: 1		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5079 - 5083	

08	0	3606	-0-	3606	3606	29 1	3524 5	N	48			48
09	4301	2610	-0-	-1691	1915	53 9	2213 5	N	35			83
10	DELQ PR	1308	-0-	1308	3223	39 9	1033 5	N	5			88
11	7590	1189	-0-	-6401	-0-	6 9	864 5	N	3			91
12	7843	3228	-0-	-4615	-0-	3 9	2887 5	N	3			94
TOTAL GAS PROD:			11,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		94					

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966										
WIESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	2162 - 2172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HILLJE (FRIO 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
PETERS, GERD		WELL #:	1A	RRCID ->	164986	COMPL. DATE	06/24/1997	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	5368 - 5380	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
PETERS, GERD		WELL #:	2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	5523 - 5526	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			163
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	155	1	60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			120
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	147	1	43
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			71
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			118
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	154	1	13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			53
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			109
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			153
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151	1	2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 499

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
RIPTIDE ENERGY LLC		712946														
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3000 N	15	-0-	-2985	882	15	2			N	-0-					-0-
02	892 N	10	-0-	-882	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931														
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YORK E & P, LLC		947242						CNTY: WHARTON								
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950														
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930								
*11	DELQ PR	2955	-0-	2955	2955	2				N	-0-					-0-
12	6045	1780	-0-	-4265	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
API OPERATING CO.		028656														
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CLARON CORPORATION 158276
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HITCHCOCK (5130)		41674 642		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
CLARON CORPORATION		158276										
THOMAS, FRED ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 122517		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100)		41677 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858										
KELLY RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 191542		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
155 #	0 #	0 #	150 #	155 #	0 #	0 #	0 #	0 #	0 #	0 #	0 #	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-150	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
278	248	201	390	410	325	341	360	301	258	242	NO RPT	
469	174	171	529	350	153	483	336	305	333	162	1	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
55	129	159	20	80	252	110	134	130	55	135	135	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,354						

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)		41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104										
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131749		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B	14B	14B	14B	14B	14B	14B	14B	14B	14B	14B	14B	
DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
J.R. OIL AND GAS INC.		427773														
STEWART, MACO		WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOCKLEY ANLOC, LLC		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
WARREN RANCH		025619														
		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARREN, NANNIE		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
		025619														
		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255											
COLOVACA G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF.11942 - 11964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		049767											
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079 - 4093			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
93 #	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2			64
87 #	75	-0-	-12	-0-	72	2	3	9	N	3			67
93 #		-0-	-93	-0-					N	3			70
90 #		-0-	-90	-0-					N	2			72
93 #		-0-	-93	-0-					N	1			73
90 #		-0-	-90	-0-					N	2			75
93 #		-0-	-93	-0-					N	14			89
0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		148				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

BECVAR, ALBERT		WELL #:		1		RRCID ->		227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4300		PERF. 4042 - 4050	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									145
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON					
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		//CONT.//		049767									
WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135	-	4145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		831 R	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	N	8		132	
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	700 2	11 9	N	10		142	
03		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1208 2	12 9	N	11		153	
04		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1150 2	9 9	N	8		161	
05		1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1163 2	8 9	N	7		168	
06		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1114 2	9 9	N	8		176	
07		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1109 2	4 9	N	4		180	
08		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1142 2	6 9	N	5		185	
09		1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1040 2	6 9	N	5		190	
10		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1096 2	6 9	N	5	177 1	18	
*11		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1053 3	9 9	N	8		26	
*12		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1064 2	8 9	N	7		33	
TOTAL GAS PROD:				12,758	TOTAL CONDENSATE PROD:				86				

KOUDELKE Z		WELL #:		1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590	-	4611
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
04		90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
05		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
06		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
08		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-	
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		-0-	
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				550	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BENNETT PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675	-	4755
01		248 #	228	-0-	-20	-0-	200 2	28 9	N	25		75	
02		232 #	222	-0-	-10	-0-	200 2	22 9	N	20		95	
03		248 #	225	-0-	-23	-0-	200 2	25 9	N	23		118	
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	200 2	44 9	N	40		158	
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	200 2	32 9	N	29		187	
06		266 R	266	-0-	-0-	-0-	200 2	66 9	N	60	176 2	71	
07		248 #	232	-0-	-16	-0-	200 2	32 9	N	29		100	
*08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	200 2	44 9	N	40		140	
*09		229 R	229	-0-	-0-	-0-	200 2	29 9	N	26		166	
10		279 #	237	-0-	-42	-0-	200 2	37 9	N	34		200	
11		270 #	241	-0-	-29	-0-	200 2	41 9	N	37	169 2	68	
*12		246 R	246	-0-	-0-	-0-	200 2	46 9	N	42		110	
TOTAL GAS PROD:				2,846	TOTAL CONDENSATE PROD:				405				

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON				
E P C OIL & GAS, INC.				238482							
MIKULIN		WELL #:		1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152 PERF.	4896 - 4918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		192 R	192	-0-	-0-	185 2	7 9	N	6		94
02		179 R	179	-0-	-0-	172 2	7 9	N	6		100
03		189 R	189	-0-	-0-	183 2	6 9	N	5		105
04		181 R	181	-0-	-0-	171 2	10 9	N	9		114
05		187 R	187	-0-	-0-	181 2	6 9	N	5		119
06		154 R	154	-0-	-0-	146 2	8 9	N	7		126
07		192 R	192	-0-	-0-	184 2	8 9	N	7		133
08		184 R	184	-0-	-0-	180 2	4 9	N	4		137
09		173 R	173	-0-	-0-	170 2	3 9	N	3		140
10		185 R	185	-0-	-0-	179 2	6 9	N	5		145
11		179 R	179	-0-	-0-	171 2	8 9	N	7		152
*12		183 R	183	-0-	-0-	179 2	4 9	N	4		156
TOTAL GAS PROD:		2,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

ERNEST OPERATING COMPANY				253480			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860				
SEBESTA		WELL #:		1	RRCID -> 212706	COMPL. DATE	N/A				
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	1 2	9 9	N	8		150
02	18 #	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-	5 5	145
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144 2	1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960			TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662				
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE	08/15/1983				
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	21 2	1 9	N	1		153
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	49 2	1 9	N	1		154
03	62 #	20	-0-	-42	-0-	17 2	3 9	N	3	2 8	155
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	39 2	1 9	N	1		156
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	49 2	1 9	N	1		157
06	60 #	13	-0-	-47	-0-	12 2	1 9	N	1		158
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	46 2	1 9	N	1		159
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	34 2	1 9	N	1		160
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	24 2	2 9	N	2	1 8	161
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9	N	1		162
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	37 2	2 9	N	2	1 8	163
*12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	N	1		164
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A) SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK		//CONT.//	42493 500 786452	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
		WELL #:	1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4873	-	4879			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	9 4	1 9	Y	1			160
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07		10 R	-0-	-0-	-10			Y	-0-			160
08		10 #	4	-0-	-6	3 4	1 9	Y	1			161
09		10 #	-0-	-0-	-10			Y	-0-			161
10		10 R	10	-0-	-0-	9 4	1 9	Y	1			162
11		4 #	-0-	-0-	-4			Y	-0-			162
12		4 #	-0-	-0-	-4			Y	-0-			162
TOTAL GAS PROD:			24			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. SPACEK			829222									
		WELL #:	3	RRCID -> 280432	COMPL. DATE 12/27/1983	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4672	-	4701			
01	124 #	65	-0-	-59	-0-	64 2	1 9	N	1			74
02	116 #	24	-0-	-92	-0-	15 2	9 9	N	8			82
03	124 #	38	-0-	-86	-0-	31 2	7 9	N	6			88
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			88
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			88
06	120 #	40	-0-	-80	-0-	36 2	4 9	N	4			92
07	124 #	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-			92
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			92
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2			94
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			205			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC LYDIA-BLAHA			923453									
		WELL #:	1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3922	-	3976			
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9	N	3			113
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	251 2	1 9	N	1	87 1		27
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			27
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	N	5			32
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	348 2	2 9	N	2			34
06	360 #	84	-0-	-276	-0-	84 2		N	-0-			34
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			34
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			34
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	3			37
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			37
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			1,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW)		42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP		614627							
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	-	829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 800	PERF. 627	-	633				
01	744 N	634	-0-	-110	-0-	634 3	N	-0-		-0-				
02	754 N	486	-0-	-268	-0-	486 3	N	-0-		-0-				
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	545 3	N	-0-		-0-				
04	600 N	426	-0-	-174	-0-	426 3	N	-0-		-0-				
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3	N	-0-		-0-				
06	540 N	363	-0-	-177	-0-	363 3	N	-0-		-0-				
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		-0-				
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-				
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-				
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-				
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-				
12	806 N	657	-0-	-149	-0-	657 3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 614	-	644				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-				
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		155
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43			143
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
09	T. A.	-0 2	-0-	-0 2	-0 2		2	3		Y	-0-			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			148
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

OIL AND GAS DIVISION

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	058908										
HICKMAN, J. P.		WELL #:	2	RRCID ->	147773	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12510 - 12539		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:	5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			51
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	985 3	4 9	N	4			55
03		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			989	TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		WELL #:	660213	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
PETROTREX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213							
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
TORRENT OIL LLC				862645							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332 - 3350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068 - 6228		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) CLOVER PRODUCTION COMPANY PAPPAS		42908 660 161333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
		WELL #:	7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141 - 2147
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WYNDELTS		42917 495 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
		WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2790 - 2798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		42917 495 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
		WELL #:	1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11134 - 11170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOWTH (WILCOX, LOWER) COX & COX PRODUCTION CO. REICHARDT A. O.		43062 501 183232		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER							
WELL #:		2		RRCID -> 121015		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - P/A 10/26/2016															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC QUINN, B. E.		43150 480 280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WELL #:		1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521							
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24
*12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590	- 3720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113		
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-	227	
02	3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-			N	-0-	227	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	227	
04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1072 3	57 9	N	52	168 1	111
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1947 3	146 9	N	133	180 1	64
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1293 3	63 9	N	57		121
07	1178 X	418	-0-	-760	-0-	79 1	325 3	N	13		134
						14 9					
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1210 3	138 9	N	125	175 1	84
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	833 1	2093 3	N	133	175 1	42
						146 9					
10	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1353 3	73 9	N	66		108
11	1350 X	404	-0-	-946	-0-	336 3	68 9	N	62		170
12	3162 X	895	-0-	-2267	-0-	895 3		N	-0-		170

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	- 12785	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL		43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377 - 15426		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHANNON, L. H.		43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8563 2	106 9	N	96	159 1		14
02		7076 X	6729	-0-	-347	-0-	6686 2	43 9	N	39			53
03		7564 X	4822	-0-	-2742	-0-	4771 2	51 9	N	46			99
04		7320 X	6431	-0-	-889	-0-	6345 2	86 9	N	78	165 1		12
05		7564 X	6345	-0-	-1219	-0-	6301 2	44 9	N	40			52
06		7320 X	5245	-0-	-2075	-0-	5159 2	86 9	N	78			130
07		7192 X	6830	-0-	-362	-0-	6757 2	73 9	N	66	167 1		29
08		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6912 2	53 9	N	48			77
09		6420 X	5806	-0-	-614	-0-	5747 2	59 9	N	54			131
10		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6753 2	89 9	N	81	173 1		39
11		6750 X	6143	-0-	-607	-0-	6081 2	62 9	N	56			95
*12		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7725 2	68 9	N	62			157
TOTAL GAS PROD:			78,620					TOTAL CONDENSATE PROD:			744		

HUEBNER (9,270 FRIO) REDDY DISPOSALS, LLC HURST, A.I.		43256 111 696878		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	B 2	RRCID ->	094588	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	6213 - 9038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUEBNER (9,270 FRIO) //CONT.// 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REDDY DISPOSALS, LLC //CONT.// 696878
 CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	136	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-17680					N	-0-					72
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUGHART (YEGUA 4850) //CONT.// 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SARSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150 1	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150 1	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	450	150 1	N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	600	150 1	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GUEDRY, SARSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150 1	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150 1	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	450	150 1	N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	600	150 1	N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXANA OPERATING COMPANY				844253	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030		
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
TORRENT OIL LLC				862645												
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034	- 7039							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862	- 10956							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
12803	X	9918	-0-	-2885	-0-	9658	2	260	9	N	236	180	1			399
11397	X	9540	-0-	-1857	-0-	9278	2	262	9	N	238	373	1	2	8	262
11067	X	7192	-0-	-3875	-0-	6932	2	260	9	N	236	182	1			316
10320	X	10302	-0-	-18	-0-	10075	2	227	9	N	206	197	1			325
10385	X	10102	-0-	-283	-0-	9885	2	217	9	N	197	174	1			348
9870	X	5012	-0-	-4858	-0-	4880	2	132	9	N	120	154	1			314
10633	X	8026	-0-	-2607	-0-	7915	2	111	9	N	101					415
10633	X	10078	-0-	-555	-0-	9892	2	186	9	N	169	176	1			408
10290	X	8453	-0-	-1837	-0-	8176	2	277	9	N	252	343	1			317
10106	X	8355	-0-	-1751	-0-	8165	2	190	9	N	173	181	1			309
9750	X	5202	-0-	-4548	-0-	5070	2	132	9	N	120					429
10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					429
TOTAL GAS PROD:		92,180										TOTAL CONDENSATE PROD:				2,048

BINGLE				WELL #: 1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804	- 9834							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
H.E.R. OPERATING, LLC		340442									
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 X	11	-0-	-826	-0-	8	1	2	2	N	1	21
02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	136	1	985	2	N	26	47
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	213	1	907	2	N	37	84
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	167	1	119	2	N	69	153
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	178	1	540	2	N	-0-	153
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	143	1	101	2	N	-0-	17
07	279 N	127	-0-	-152	-0-	77	1	50	2	N	-0-	17
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	96	1	47	2	N	-0-	17
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	469	2	N	63	80
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69	9	90	2	N	-0-	80
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	96	1	35	2	N	-0-	80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	1			N	NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:		4,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		196						

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		CANTER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
LAIDACKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197368	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9866 - 10022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442										
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718	
01	2834 #	-0-	-0-	-2834	-0-					N	-0-			112
02	3161 #	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-			112
03	4061 #	121	-0-	-3940	-0-	118	1	3	9	N	3			115
04	3930 #	117	-0-	-3813	-0-	109	1	8	9	N	7			122
05	4061 #	127	-0-	-3934	-0-	117	1	10	9	N	9			131
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	119	1	7	9	N	6			137
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	111	1	9	9	N	8			145
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	9	N	9			154
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	129	1	11	9	N	10			164
*10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	133	1	11	9	N	10			174
*11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	122	1	11	9	N	10			184
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	109	1	11	9	N	10			194
TOTAL GAS PROD:		1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
ALEGRE ENERGY, INC.				011441										
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429	
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3017	2	36	9	N	33			162
02	2320 X	1946	-0-	-374	-0-	1925	2	21	9	N	19	164	1	17
03	2480 X	2123	-0-	-357	-0-	2112	2	11	9	N	10			27
04	2940 X	897	-0-	-2043	-0-	893	2	4	9	N	4			31
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			31
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			31
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	N	14			45
08	2108 X	1101	-0-	-1007	-0-	1077	2	24	9	N	22			67
09	900 X	809	-0-	-91	-0-	805	2	4	9	N	4			71
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1			72
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3011	2	9	9	N	8			80
*12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3283	2	29	9	N	26			106
TOTAL GAS PROD:		18,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590								
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 - 8507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		53
02		87 N	53	-0-	-34	-0-	53 2		N	-0-		53
03		217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-		53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		53
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		53
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		53
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		53
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-		53
10		372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2		N	-0-		53
11		390 N	240	-0-	-150	-0-	240 2		N	-0-		53
12		310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		2,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		453
02		1914 X	1247	-0-	-667	-0-	1223 2	24 9	N	22	185 1	290
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2894 2	66 9	N	60		350
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	57	357 1	50
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3817 2	48 9	N	44		94
06		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7372 2	99 9	N	90		184
07		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5376 2	56 9	N	51	165 1	70
08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4810 2	89 9	N	81		151
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3141 2	44 9	N	40		191
10		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3883 2	87 9	N	79	173 1	97
11		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4872 2	68 9	N	62		159
*12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4514 2	63 9	N	57	174 1	42
TOTAL GAS PROD:		42,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		643						

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC		340442										
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) FAULCONER, VERNON E., INC. ADAMS, O.P.R.				43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				263701										
				WELL #: 1	RRCID -> 067317	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9559 - 9566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	620 1	1452 2	N			40			189
02	2059 N	21	-0-	-2038	-0-	44 9								
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	20 1	1764 2	N			-0-	160 1		29
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	12 9	1608 2	N			22			62
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	24 9	1596 2	N			16			78
06	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	620 1	1509 2	N			21			99
07	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	18 9	1226 2	N			16			115
08	2232 N	1863	-0-	-369	-0-	620 1	1233 2	N			9			124
09	2130 N	1404	-0-	-726	-0-	10 9	844 2	N			-0-			124
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	560 1	1457 2	N			-0-			124
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	620 1		N			-0-	104 1		20
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N			-0-			20
TOTAL GAS PROD:		18,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

CAHOON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10170				PERF. 9926 - 10030		
01	3100 N	3283	-0-	183	183	425 1	2822 2	N			33			200
02	2697 N	44	-0-	-2653	-0-	36 9	24 2	N			5	178 1		27
03	3100 N	3663	-0-	563	563	14 1	3209 2	N			23			50
04	3778 X	3215	-0-	-563	-0-	6 9	2773 2	N			23			73
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	25 9	2940 2	N			29			102
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	442 1	2893 2	N			48			150
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	53 9	2800 2	N			50			200
08	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	465 1	7070 2	N			58	190 1		68
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	64 9	3112 2	N			26			94
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	450 1	2769 2	N			27			121
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	29 9	2579 2	N			23			144
*12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	450 1	2471 2	N			27			171
TOTAL GAS PROD:		40,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.// 43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	40	1	263	2	N	-0-	33
02	319 N	3	-0-	-316	-0-	1	1	2	2	N	-0-	33
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	36	1	273	2	N	-0-	33
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	33	1	222	2	N	-0-	33
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-	33
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	33
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	33
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. ABSHIER		945936		RRCID -> 113275		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359				
		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541				
01	4030 X	3489	-0-	-541	-0-	364	1	3078	3	N	43	266
02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	292	1	2453	3	N	25	291
03	3968 X	3481	-0-	-487	-0-	368	1	3067	3	N	42	333
04	3540 X	2718	-0-	-822	-0-	293	1	2410	3	N	14	164
05	3503 X	1142	-0-	-2361	-0-	163	1	964	3	N	14	178
06	3390 X	240	-0-	-3150	-0-	51	1	189	3	N	-0-	178
07	3472 X	19	-0-	-3453	-0-	11	1	8	3	N	-0-	178
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	178
09	2730 X	139	-0-	-2591	-0-	31	1	108	3	N	-0-	178
10	1147 X	20	-0-	-1127	-0-	13	1	7	3	N	-0-	178
11	240 X	77	-0-	-163	-0-	6	1	71	3	N	-0-	178
*12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	271	1	1216	3	N	5	183
TOTAL GAS PROD:		15,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	15	-0-	-667	-0-	11	1	3	2	N	1		26
02	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	1468	1	9028	2	N	39		65
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	911	1	5175	2	N	27		92
04	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	859	1	6062	2	N	37		129
05	3100 N	4426	-0-	1326	1326	617	1	3786	2	N	21		150
06	1865 X	539	-0-	-1326	-0-	273	1	266	2	N	-0-	51 1	99
07	682 X	231	-0-	-451	-0-	133	1	98	2	N	-0-		99
08	682 X	442	-0-	-240	-0-	139	1	303	2	N	-0-		99
09	660 X	125	-0-	-535	-0-	44	1	81	2	N	-0-		99
10	682 X	107	-0-	-575	-0-	74	1	33	2	N	-0-		99
*11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	423	1	4194	2	N	14		113
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	15	9			N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		34,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		139					

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY			429878									
HENDERSON UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNGERFORD, NORTH (3050)			43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347									
CALLAWAY			WELL #: 1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3016 - 3018	
01	837 #	444	-0-	-393	-0-	164	1	280	2	N	-0-	-0-
02	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	154	1	2682	2	N	-0-	-0-
03	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	164	1	2724	2	N	-0-	-0-
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	-0-
05	3038 #	181	-0-	-2857	-0-	164	1	17	2	N	-0-	-0-
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	-0-
07	3038 #	305	-0-	-2733	-0-	164	1	141	2	N	-0-	-0-
08	2883 #	233	-0-	-2650	-0-	164	1	69	2	N	-0-	-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	164	1	542	2	N	-0-	-0-
*11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	159	1	931	2	N	-0-	-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNGERFORD, N. (3300)			43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347									
BOETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229	
01	4960 X	3704	-0-	-1256	-0-	16	1	3688	2	N	-0-	-0-
02	4640 X	3762	-0-	-878	-0-	15	1	3747	2	N	-0-	-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	16	1	4969	2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4386	-0-	-144	-0-	15	1	4371	2	N	-0-	-0-
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	16	1	5154	2	N	-0-	-0-
06	4800 X	3471	-0-	-1329	-0-	15	1	3456	2	N	-0-	-0-
07	4960 X	4776	-0-	-184	-0-	16	1	4760	2	N	-0-	-0-
08	4960 X	3391	-0-	-1569	-0-	16	1	3375	2	N	-0-	-0-
09	4800 X	4679	-0-	-121	-0-	15	1	4664	2	N	-0-	-0-
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	16	1	5527	2	N	-0-	-0-
*11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	15	1	4967	2	N	-0-	-0-
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-
02	1363 #	-0-	-0-	-1363	-0-						N	-0-					-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 X	604	-0-	-78	-0-		164	1	440	2	N	-0-					-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-		154	1	564	2	N	-0-					-0-
03	558 X	449	-0-	-109	-0-		164	1	285	2	N	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-					-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	7			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) //CONT.//		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		945921											
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
SMALL, R.P. CORP.		789221											
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOSPEL HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS, SW. (3165)		43822 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ROD, ANDREW G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204730		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)		43836 558		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC		019813										
DUSON		WELL #: A 3		RRCID -> 273055		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
07	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	312	1	367	2	N	-0-	-0-
						813	5					
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	312	1	166	2	N	-0-	-0-
						451	5					
09	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	93	2	N	-0-	-0-
						1921	5					
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	312	1	57	2	N	-0-	-0-
						43	5					
11	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	541	2	N	-0-	-0-
						785	5					
12	2387 #	982	-0-	-1405	-0-	312	1	240	2	N	-0-	-0-
						430	5					
TOTAL GAS PROD:		8,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-		23
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761	3		N	-0-		23
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3		N	-0-		23
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3		N	-0-		23
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-		23
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3		N	-0-		23
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	4	9	N	4	27
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		27
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3		N	-0-		27
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-		27
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3		N	-0-		27
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		9,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.		762355												
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEEDA (YEGUA)		44517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
VAUGHAN		WELL #: 1		RRCID -> 276280		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14262 - 14370				
01	17887	9872	-0-	-8015	-0-	8938 3	934 9	N	849	852 1	1 8	188
02	15428 #	7298	-0-	-8130	-0-	6619 3	679 9	N	617	680 1		125
03	5443	5443	-0-	-0-	-0-	4774 3	669 9	N	608	504 1		229
04	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3363 3	136 9	N	124	291 1		62
05	12411	12411	-0-	-0-	-0-	11256 3	1155 9	N	1050	913 1	1 8	198
06	9540 #	7613	-0-	-1927	-0-	7008 3	605 9	N	550	546 1	2 8	200
07	7812 #	2018	-0-	-5794	-0-	1690 3	328 9	N	298	315 1		183
08	9951	2	-0-	-9949	-0-	2 3		N	-0-			183
09	9150	-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-			183
10	9455	-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-			183
11	7620 #	-0-	-0-	-7620	-0-			N	1	1 8		183
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 48,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER) ROSEWOOD RESOURCES, INC. UPCHURCH -B-		44640 200 728874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
		WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8760	5545	-0-	-3215	17600	469	1	5056	2	N	18		202
02	8468	5178	-0-	-3290	14310	20	9	4728	2	N	10	1 8	211
03	8060	6162	-0-	-1898	12412	11	9	5638	2	N	-0-		211
04	7800	5201	-0-	-2599	9813	524	1	4754	2	N	5		216
05	8060	5807	-0-	-2253	7560	441	1	5301	2	N	12		228
06	7800	6201	-0-	-1599	5961	6	9	5650	2	N	24	185 1	67
07	8060	6331	-0-	-1729	4232	13	9	5783	2	N	10	1 8	76
08	8060	6211	-0-	-1849	2383	26	9	5677	2	N	5		81
09	5916	5905	-0-	-11	2372	537	1	5400	2	N	3		84
10	6324	5948	-0-	-376	1996	11	9	5439	2	N	4	1 8	87
11	6120	5565	-0-	-555	1441	528	1	5085	2	N	7	2 8	92
12	6324	3951	-0-	-2373	-0-	6	9	3599	2	N	15	1 8	106
						335	1						
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		68,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT		942489		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
		WELL #:	1	RRCID ->	177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	10380 - 10408		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IOLA (GEORGETOWN) CML EXPLORATION, LLC DAVIS, OZELLE UNIT		44640 275 120648		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
		WELL #:	1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.	10261 - 15328		
01	961 #	718	-0-	-243	-0-	700	2	18	9	N	16		250
02	794 R	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	175 1	93
03	881 R	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	N	14		107
04	861 R	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	N	13		120
05	901 R	901	-0-	-0-	-0-	883	2	18	9	N	16		136
06	953 R	953	-0-	-0-	-0-	940	2	13	9	N	12		148
07	947 R	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	N	15		163
08	962 R	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10		173
09	976 R	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	N	9		182
10	992 #	916	-0-	-76	-0-	904	2	12	9	N	11		193
11	960 #	823	-0-	-137	-0-	815	2	8	9	N	7		200
12	1023 #	506	-0-	-517	-0-	495	2	11	9	N	10	158 1	52
TOTAL GAS PROD:		10,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID -> 156791	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 14003	PERF.10802	- 14003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			27
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			27
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			27
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORAN		WELL #:		1H	RRCID -> 157731	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11005	- 13126			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID -> 158761	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10880	- 11231			
01	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-	187		
02	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	187		
03	1457 #	546	-0-	-911	-0-	546 2		N	-0-	187		
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-	187		
05	2573 #	2000	-0-	-573	-0-	2000 2		N	-0-	187		
06	2490 #	339	-0-	-2151	-0-	338 2	1 9	N	1	1 8 187		
07	1674 #	869	-0-	-805	-0-	869 2		N	-0-	187		
08	2015 #	1579	-0-	-436	-0-	1579 2		N	-0-	187		
09	1950 #	865	-0-	-1085	-0-	865 2		N	-0-	187		
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	187		
11	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2283 2	3 9	N	3	3 8 187		
12	1581 #	1051	-0-	-530	-0-	1050 2	1 9	N	1	1 8 187		
TOTAL GAS PROD:		13,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: GRIMES					
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050									
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	9861 - 13977	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1087 2	268 9	N	244	149 1		279
02		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1198 2	345 9	N	314	495 1		98
03		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1454 2	371 9	N	337	332 1		103
04		586 R	586	-0-	-0-	-0-	227 2	359 9	N	326	339 1	1 8	89
05		884 R	884	-0-	-0-	-0-	452 2	432 9	N	393	340 1		142
06		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1081 2	325 9	N	295	339 1		98
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	191 2	380 9	N	345	343 1		100
08		530 R	530	-0-	-0-	-0-	147 2	383 9	N	348	349 1	1 8	98
09		1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1108 2	348 9	N	316	174 1		240
10		601 R	601	-0-	-0-	-0-	274 2	327 9	N	297	343 1	1 8	193
11		1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1001 2	336 9	N	305	345 1	2 8	151
*12		883 R	883	-0-	-0-	-0-	554 2	329 9	N	299	340 1	3 8	107
TOTAL GAS PROD:		12,977				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,819			

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC		120648											
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID ->		074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1									
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	N	1			88	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			88	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			88	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			88	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			88	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			88	
07	1116 N	629	-0-	-487	-0-	629 2		N	-0-			88	
08	899 N	313	-0-	-586	-0-	313 2		N	-0-			88	
09	960 N	570	-0-	-390	-0-	570 2		N	-0-			88	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			88	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			88	
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2		N	-0-			88	
TOTAL GAS PROD:		9,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.// 44640 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
GRESSETT		WELL #: 1				RRCID -> 087062				COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 11460		PERF. 10905 - 10960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	643	-0-	-194	-0-	632	2	11	9	N	10					103
02	696 N	621	-0-	-75	-0-	613	2	8	9	N	7					110
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					110
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					122
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					127
06	870 N	654	-0-	-216	-0-	643	2	11	9	N	10					137
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	667	2	11	9	N	10					147
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	523	2	17	9	N	15					162
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					167
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	814	2	86	9	N	78	172	1			73
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2					75
12	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1048	2	11	9	N	10					85
TOTAL GAS PROD:		9,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				164						

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400				ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
MALLET UNIT		WELL #: 1				RRCID -> 088290				COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3602	-0-	502	1005	3363	2	239	9	N	217	182	1			120
02	4272 X	3267	-0-	-1005	-0-	3087	2	180	9	N	164	176	1	3	8	105
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3322	2	81	9	N	74					179
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3047	2	99	9	N	90	171	1	1	8	97
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3160	2	68	9	N	62					159
06	1440 X	1021	-0-	-419	-0-	999	2	22	9	N	20	161	1	1	8	17
07	1488 X	1381	-0-	-107	-0-	1319	2	62	9	N	56					73
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2982	2	55	9	N	50					123
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3008	2	63	9	N	57					180
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3024	2	149	9	N	135	165	1			150
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2942	2	55	9	N	50					200
*12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1998	2	153	9	N	139	177	1	2	8	160
TOTAL GAS PROD:		33,477				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,114						

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		44640 400				ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GRIMES			
		747534														
		WELL #: 1				RRCID -> 094912				COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6020	2	297	9	N	270	180	1	2	8	192
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4971	2	132	9	N	120	180	1			132
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4622	2	132	9	N	120	177	1	2	8	73
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4957	2	118	9	N	107					180
05	4650 X	4056	-0-	-594	-0-	3967	2	89	9	N	81	146	1			115
06	4500 X	3656	-0-	-844	-0-	3590	2	66	9	N	60					175
07	4650 X	4180	-0-	-470	-0-	4114	2	66	9	N	60	1	8			234
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4962	2	65	9	N	59	182	1			111
09	4950 X	3909	-0-	-1041	-0-	3814	2	95	9	N	86	1	8			196
10	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	3745	2	94	9	N	85	162	1	1	8	118
11	4860 X	3027	-0-	-1833	-0-	2980	2	47	9	N	43					161
*12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5150	2	193	9	N	175	178	1	1	8	157
TOTAL GAS PROD:		54,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,266						

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	247	-0-	-249	-0-	247	2		N	-0-			26
02	464 N	130	-0-	-334	-0-	130	2		N	-0-			26
03	496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2		N	-0-			26
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2		N	-0-			26
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			26
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			26
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			26
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			26
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			26
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014											
JAMES, A.M.		WELL #:		848014	RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IOLA (WOODBINE 9700)		44640 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
HARE, K. T.		WELL #:		886261	RRCID ->	123437	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9506 - 9524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8 9	N	7			187
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9 9	N	8	4 8		191
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1 9	N	1	167 1		25
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8 9	N	7			32
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9 9	N	8			40
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8 9	N	7	1 8		46
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9 9	N	8	1 8		53
08	1364 N	978	-0-	-386	-0-	970	2	8 9	N	7			60
09	1020 N	668	-0-	-352	-0-	661	2	7 9	N	6	1 8		65
10	806 N	64	-0-	-742	-0-	62	2	2 9	N	2	2 8		65
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			65
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		7,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

OIL AND GAS DIVISION

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 X	1058	-0-	-461	-0-	32 1	1026 2	N	-0-			163
02		1421 X	1086	-0-	-335	-0-	1053 2	33 9	N	30			193
03		1550 X	579	-0-	-971	-0-	21 1	558 2	N	-0-			193
04		1500 X	304	-0-	-1196	-0-	304 2		N	-0-			193
05		1550 X	561	-0-	-989	-0-	505 2	56 9	N	51	191 1		53
06		1110 X	1	-0-	-1109	-0-	1 2		N	-0-			53
07		1147 X	485	-0-	-662	-0-	3 1	482 2	N	-0-			53
08		589 X	1	-0-	-588	-0-	1 2		N	-0-			53
09		540 X	100	-0-	-440	-0-	33 1	67 2	N	-0-			53
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			53
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			53
*12		972 X	972	-0-	-0-	-0-	889 2	83 9	N	75			128
TOTAL GAS PROD:			5,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330		
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	802 2	9 9	N	8			78
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	797 2	4 9	N	4			82
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	750 2	3 9	N	3			85
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	744 2	22 9	N	20			105
05		713 N	113	-0-	-600	-0-	113 2		N	-0-			105
06		690 N	15	-0-	-675	-0-	1 1	14 2	N	-0-			105
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426 2	2 9	N	2			107
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	118 2	1 9	N	1			108
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			108
10		713 N	558	-0-	-155	-0-	496 1	62 2	N	-0-			108
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			108
12		713 N	279	-0-	-434	-0-	221 1	58 2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			7,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048		
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	17 2	2 9	N	2			65
02		145 N	17	-0-	-128	-0-	17 2		N	-0-			65
03		124 N	18	-0-	-106	-0-	15 2	3 9	N	3			68
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			68
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			68
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			68
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	17 2	11 9	N	10			78
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			78
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			78
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			78
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 2	10 9	N	9			87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			285				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC		035453														
HANNAH-CLARE		WELL #: 1		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2015 - PLUGGED		10/01/2015										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNEYER		WELL #: 1		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED				09/27/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JACINTOPORT (YEGUA) //CONT.// 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10 1		7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 1		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (MAGIC) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		45993 500 877099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 14599		PERF.14628 - 16050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	6662	-0-	6662	679343	1 1	6531	2	N	118			245
02		122416	5050	-0-	-117366	561977	130 9	4949	2	N	91	182	1	154
03		135532	5064	-0-	-130468	431509	100 9	61	9	N	55			209
04		131160	8271	-0-	-122889	308620	8105 2	166	9	N	151	178	1	182
05		135532	36875	-0-	-98657	209963	36050 2	825	9	N	750	787	1	145
06		131160	25587	-0-	-105573	104390	25102 2	485	9	N	441	555	1	31
07		135532	20569	-0-	-114963	-0-	20202 2	367	9	N	334	316	1	49
08		135532	24157	-0-	-111375	-0-	23761 2	396	9	N	360	369	1	40
09		131160	13448	-0-	-117712	-0-	13196 2	252	9	N	229	185	1	84
10		135532	12899	-0-	-122633	-0-	12653 2	246	9	N	224	181	1	127
*11		11498 R	11498	-0-	-0-	-0-	11271 2	227	9	N	206	189	1	144
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		170,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,959								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.		45995 470 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			55
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			55
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	395 2	85	9	N	77			132
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	315 2	90	9	N	82	75	1	139
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	267 2	129	9	N	117	195	1	61
06		450 N	360	-0-	-90	-0-	290 2	70	9	N	64			125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			125
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		340								

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12460 - 12492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP "C"		WELL #:		1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 6136 - 6408	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KYSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10478 - 10516	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13031	PERF.12006 - 12040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACKWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12464 - 12484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	840 2	12 9	N	11	186	
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	758 2	9 9	N	8	194	
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827 2	7 9	N	6	200	
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813 2	8 9	N	7	147	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827 2	2 9	N	2	149	
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	793 2	3 9	N	3	152	
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	778 2	11 9	N	10	162	
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	803 2	6 9	N	5	167	
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	721 2	10 9	N	9	176	
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	746 2	14 9	N	13	189	
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	189	
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	189	
TOTAL GAS PROD:		8,776					TOTAL CONDENSATE PROD:		74			

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10532 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498						
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	297	2	9	9	N	8			157
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	449	2	19	9	N	17			174
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10	9	N	9			183
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	168	5			N	-0-	143	1	40
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			40
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12			52
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5			57
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	N	7			64
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	279	2	3	9	N	3			67
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			67
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	149	2	10	9	N	9			76
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		3,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "D"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160													
01		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1402 2	39 9	N	35			204
02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005 2	30 9	N	27	179 1		52
03		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3004 2	28 9	N	25			77
04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2838 2	167 9	N	152			229
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2631 2	20 9	N	18			247
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2542 2	33 9	N	30			277
07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	2528 1	2400 2	N	77	183 1		171
							85 9						
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2746 2	64 9	N	58			229
09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-			229
10		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			229
11		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2822 2	252 9	N	229			458
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			458
TOTAL GAS PROD:		31,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		651					

BP "F" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11494 - 11720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARSH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12146 - 12206	
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	136 2	17 9	N	15		40	
02	493 N	408	-0-	-85	-0-	404 2	4 9	N	4		44	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	358 2	7 9	N	6		50	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	303 2	58 9	N	53		103	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		103	
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2		N	-0-		103	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		103	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		103	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103	
TOTAL GAS PROD:		1,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		78				

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	781 2					70
02		155 N	155	-0-	-0-	127 2	28 9	N			95
03		341 N	156	-0-	-185	148 2	8 9	N			102
04		360 N	140	-0-	-220	126 2	14 9	N			115
05		173 N	173	-0-	-0-	164 2	9 9	N			123
06		262 N	262	-0-	-0-	241 2	21 9	N	112 1		30
07		155 N	-0-	-0-	-155			N			30
08		311 N	311	-0-	-0-	294 2	17 9	N			45
09		270 N	130	-0-	-140	117 2	13 9	N			57
10		278 N	278	-0-	-0-	272 2	6 9	N			62
11		300 N	148	-0-	-152	148 2		N			62
12		124 N	NO RPT	-0-	-124			N		NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:		2,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

BP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 231688		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7874 - 7916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302	
01	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	20553 2	584 9	N	531	555 1	167
02	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	21722 2	413 9	N	375	355 1	187
03	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	25236 2	356 9	N	324	436 1	75
04	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	27707 2	347 9	N	315	206 1	184
05	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	28781 2	358 9	N	325	198 1	311
06	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13518 2	149 9	N	135	394 1	52
07	40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	2670 1	37106 2	N	475	373 1	154
						523 9					
08	31590 X	31590	-0-	-0-	-0-	2735 1	28442 2	N	375	414 1	115
						413 9					
09	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1812 1	13876 2	N	215	189 1	141
						237 9					
10	22957 X	22957	-0-	-0-	-0-	2492 1	20050 2	N	377	369 1	149
						415 9					
11	1890 X	379	-0-	-1511	-0-	10 1	369 2	N	-0-		149
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		149
TOTAL GAS PROD:		250,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,447					

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID ->	233853	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10760 - 11064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11072	2	334	9	N	304	407	1	74
02		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12529	2	288	9	N	262	204	1	132
03		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13157	2	265	9	N	241	188	1	185
04		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12194	2	264	9	N	240	343	1	82
05		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14335	2	230	9	N	209	121	1	170
06		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11080	2	198	9	N	180	258	1	92
07		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	604	1	8517	2	N	187	167	1	112
							206	9							
08		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	860	1	8821	2	N	164	171	1	105
							180	9							
09		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1359	1	8148	2	N	148	176	1	77
							163	9							
10		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	1082	1	7981	2	N	116	56	1	137
							128	9							
11		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	3188	1	5592	2	N	110	187	1	60
							121	9							
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:			122,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,161							

BP FEE			WELL #:		3	RRCID ->	234297	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12012 - 12064			
01		47621 X	1656	-0-	-45965	-0-	1553	2	103	9	N	94	186	1	112
02		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2479	2	149	9	N	135			247
03		5208 X	4863	-0-	-345	-0-	4747	2	116	9	N	105	190	1	162
04		3630 X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-	115	1	47
05		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4590	2	41	9	N	37			84
06		4710 X	3125	-0-	-1585	-0-	2951	2	174	9	N	158			242
07		4867 X	4739	-0-	-128	-0-	2431	1	2308	2	N	-0-	193	1	49
08		4867 X	2214	-0-	-2653	-0-	2214	2			N	-0-			49
09	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	-0-	1875	2			N	-0-			49
10		3505 X	1630	-0-	-1875	-0-	1630	2			N	-0-			49
11		4590 X	1650	-0-	-2940	-0-	1650	2			N	-0-			49
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			32,535		TOTAL CONDENSATE PROD:			529							

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
WING												
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
//CONT.// 877099												
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		230899 X	18795	-0-	-212104	-0-	18329	2	466	9	N	111
02		17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17267	2	426	9	N	121
03		19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	18680	2	448	9	N	150
04		18270 X	16023	-0-	-2247	-0-	15653	2	370	9	N	119
05		18879 X	13769	-0-	-5110	-0-	13396	2	373	9	N	88
06		18270 X	15933	-0-	-2337	-0-	15547	2	386	9	N	63
07		18879 X	10829	-0-	-8050	-0-	13	1	10601	2	N	83
08		18879 X	7951	-0-	-10928	-0-	215	9				
09	DLQ	G-10	16809	-0-	16809	16809	7765	2	186	9	N	64
10		195603 X	178794	-0-	-16809	-0-	38	1	16424	2	N	190
11		217921 X	217921	-0-	-0-	-0-	347	9				
12		17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-	203	1	174867	2	N	436
							3724	9				
							224	1	213990	2	N	198
							3707	9				
											N	198
												NO RPT
												198
TOTAL GAS PROD:			533,645				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,678		

HICKWOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		31176 X	1971	-0-	-29205	-0-	1673	2	298	9	N	79
02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1871	2	108	9	N	177
03		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1869	2	141	9	N	107
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1850	2	178	9	N	65
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1458	2	240	9	N	137
06		1950 N	1407	-0-	-543	-0-	1317	2	90	9	N	134
07		2108 N	1009	-0-	-1099	-0-	908	2	101	9	N	62
08		1705 N	740	-0-	-965	-0-	659	2	81	9	N	60
09		1410 N	138	-0-	-1272	-0-	8	2	130	9	N	84
10		1023 N	268	-0-	-755	-0-	228	2	40	9	N	120
11		720 N	79	-0-	-641	-0-	60	2	19	9	N	137
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	137
												NO RPT
												137
TOTAL GAS PROD:			13,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,296		

WILDWOOD GAS UNIT "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	60
02		482 X	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	62
03		465 X	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	62
04		450 X	338	-0-	-112	-0-	332	2	6	9	N	67
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	N	96
06		450 X	434	-0-	-16	-0-	398	2	36	9	N	54
07		465 X	386	-0-	-79	-0-	361	2	25	9	N	52
08		465 X	451	-0-	-14	-0-	431	2	20	9	N	70
09		420 N	93	-0-	-327	-0-	93	2			N	70
10		372 N	20	-0-	-352	-0-	16	2	4	9	N	74
11		450 N	31	-0-	-419	-0-	30	2	1	9	N	75
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	75
												NO RPT
												75
TOTAL GAS PROD:			3,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			118		

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
SHOAL CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	249169	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	13712	PERF.	12148 - 12168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	249846	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9168 - 9177					
01	69876 X	3477	-0-	-66399	-0-	3361 2	116 9	N	105	100	1	60					
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2669 2	95 9	N	86	62	1	84					
03	7068 X	1891	-0-	-5177	-0-	1813 2	78 9	N	71	35	1	120					
04	5850 X	2597	-0-	-3253	-0-	2521 2	76 9	N	69	135	1	54					
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4369 2	67 9	N	61			115					
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3330 2	218 9	N	198	232	1	81					
07	2945 X	2458	-0-	-487	-0-	154 1	2190 2	N	104	103	1	82					
						114 9											
08	4433 X	1655	-0-	-2778	-0-	134 1	1425 2	N	87	24	1	145					
						96 9											
09	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	221 1	1352 2	N	132	162	1	115					
						145 9											
10	3474 X	1756	-0-	-1718	-0-	191 1	1421 2	N	131	192	1	54					
						144 9											
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	448 1	876 2	N	71			125					
						78 9											
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			125					
TOTAL GAS PROD:		27,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,115								

STAPLETON		WELL #:		1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	12652 - 12754
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	5844	-0-	2744	2744	5844 2		N	-0-			-0-
06	2744 N	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "G"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11038	- 11050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14626	- 14640	
01	3100 N	4467	-0-	1367	11091	4404	2	63	9	N	57	210
02	16765 X	5674	-0-	-11091	-0-	5656	2	18	9	N	16	50
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5425	2	22	9	N	20	70
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4161	2	22	9	N	20	90
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3790	2	59	9	N	54	144
06	2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	1362	2	10	9	N	9	153
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3441	2	N	4	157
						4	9					
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	115	1	2860	2	N	50	207
						55	9					
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	163	1	4496	2	N	-0-	187
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	142	1	4297	2	N	72	75
						79	9				184	1
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4727	2	N	30	105
						33	9					
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	105

TOTAL GAS PROD: 45,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12893	- 13116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472				
01	1013206 X	81755	-0-	-931451	-0-	80028	2	1727	9	N	1570	1613	1	193
02	74785 X	74785	-0-	-0-	-0-	73182	2	1603	9	N	1457	1349	1	301
03	89063 X	77878	-0-	-11185	-0-	76365	2	1513	9	N	1375	1522	1	154
04	83280 X	72378	-0-	-10902	-0-	70851	2	1527	9	N	1388	1347	1	195
05	84940 X	62179	-0-	-22761	-0-	60921	2	1258	9	N	1144	956	1	383
06	79110 X	70577	-0-	-8533	-0-	69159	2	1418	9	N	1289	1154	1	518
07	79949 X	61455	-0-	-18494	-0-	78	1	59961	2	N	1287	1498	1	307
						1416	9							
08	77872 X	63275	-0-	-14597	-0-	135	1	61733	2	N	1279	1319	1	267
						1407	9							
09	DLQ G-10	60147	-0-	60147	60147	152	1	58870	2	N	1023	1125	1	165
						1125	9							
10	120596 X	60449	-0-	-60147	-0-	74	1	59049	2	N	1205	938	1	432
						1326	9							
11	67620 X	53608	-0-	-14012	-0-	63	1	52538	2	N	915	1116	1	231
						1007	9							
12	63271 X	NO RPT	-0-	-63271	-0-					N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:		738,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,932						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WIGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10890 - 10898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	258505	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.14754 - 15134		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP "K"		WELL #:		1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.13430 - 13436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING												
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
//CONT.// 877099												
WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		304022 X	22505	-0-	-281517	-0-	22109	2	396	9	N	147
02		19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19363	2	301	9	N	57
03		26443 X	16704	-0-	-9739	-0-	16489	2	215	9	N	63
04		23730 X	15786	-0-	-7944	-0-	15475	2	311	9	N	68
05		24521 X	14548	-0-	-9973	-0-	14384	2	164	9	N	217
06		21780 X	14814	-0-	-6966	-0-	14562	2	252	9	N	446
07		21018 X	13286	-0-	-7732	-0-	11	1	13092	2	N	427
							183	9				
08		16709 X	14056	-0-	-2653	-0-	15	1	13880	2	N	198
							161	9				
09	DLQ	G-10	16127	-0-	16127	16127	20	1	15944	2	N	153
							163	9				
10		34968 X	18841	-0-	-16127	-0-	10	1	18618	2	N	157
							213	9				
11		14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	11	1	14729	2	N	168
							220	9				
12		16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	168
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			181,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,344		

BLACK STONE-BP												
WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2700 N	4020	-0-	1320	11417	3959	2	61	9	N	205
02		2900 N	5240	-0-	2340	13757	5239	2	1	9	N	155
03		17617 X	3860	-0-	-13757	-0-	3856	2	4	9	N	159
04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	62
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	62
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4632	2	111	9	N	104
07		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12038	2	254	9	N	154
08		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9118	2	298	9	N	118
09		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7235	2	360	9	N	254
10		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	214
11		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	186
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	186
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			60,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			990		

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1501	2	262	9	N	237
02		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	145
03		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2745	2	85	9	N	222
04		3000 N	3587	-0-	587	587	3513	2	74	9	N	122
05		731 N	144	-0-	-587	-0-	72	2	72	9	N	187
06		2070 N	88	-0-	-1982	-0-	44	2	44	9	N	227
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	162
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	230
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	122
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	190
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	75
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	75
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			10,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			880		

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	42042 X	4020	-0-	-38022	-0-	3918	2	102	9	N	93			166
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3549	2	100	9	N	91			257
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3725	2	147	9	N	134	301	1	90
04	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	3675	2	131	9	N	119	119	1	90
05	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	3698	2	119	9	N	108			198
06	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3508	2	29	9	N	26			224
07	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	9	1	3463	2	N	108	200	1	132
						119	9							
08	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	21	1	3534	2	N	196	184	1	144
						216	9							
09	DLQ G-10	3445	-0-	3445	3445	9	1	3417	2	N	17			161
						19	9							
10	7287 X	3842	-0-	-3445	-0-	7	1	3726	2	N	99	175	1	85
						109	9							
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	2	N	171			256
						188	9							
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:		41,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,162					

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	478	2	43	9	N	39	90	1	72
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	536	2	85	9	N	77			149
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	495	2	66	9	N	60	138	1	71
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	445	2	57	9	N	52			123
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	396	2	51	9	N	46			169
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	452	2	72	9	N	65	172	1	62
07	527 N	94	-0-	-433	-0-	88	2	6	9	N	5			67
08	3100 N	23513	-0-	20413	20413	22602	2	911	9	N	828	693	1	202
09	3000 N	35106	-0-	32106	52519	33398	2	1708	9	N	1553	1512	1	243
10	3100 N	28109	-0-	25009	77528	26716	2	1393	9	N	1266	1301	1	208
11	99138 X	21610	-0-	-77528	-0-	20499	2	1111	9	N	1010	940	1	278
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			278
TOTAL GAS PROD:		111,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,001					

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY																
BP "L"																
			//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
			//CONT.//		877099											
			WELL #:		1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		135620 X	10914	-0-	-124706	-0-	10734	2	180	9	N	164	196	1	60	
02		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9489	2	155	9	N	141	133	1	68	
03		15004 X	10421	-0-	-4583	-0-	10282	2	139	9	N	126	47	1	147	
04		14520 X	8141	-0-	-6379	-0-	8043	2	98	9	N	89	183	1	53	
05		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	13445	2	122	9	N	111			164	
06		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-			164	
07		10416 X	4775	-0-	-5641	-0-	110	1	4662	2	N	3			167	
08		13578 X	1980	-0-	-11598	-0-	16	1	1964	2	N	-0-	2	1	165	
09	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157	39	1	2112	2	N	5			170	
							6	9								
10		4361 X	2204	-0-	-2157	-0-	24	1	1956	2	N	204	186	1	188	
							224	9								
11		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	157	1	7376	2	N	83			271	
							91	9								
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			271	
TOTAL GAS PROD:			82,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		926							

HICKWOOD													PERF.10840 - 10850			
			WELL #:		2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100					
01		73886 X	6810	-0-	-67076	-0-	6725	2	85	9	N	77	139	1	55	
02		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6192	2	25	9	N	23			78	
03		8494 X	6163	-0-	-2331	-0-	6073	2	90	9	N	82			160	
04		7260 X	6052	-0-	-1208	-0-	5958	2	94	9	N	85	179	1	66	
05		36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	36463	2	54	9	N	49	50	1	65	
06		6600 X	5479	-0-	-1121	-0-	5433	2	46	9	N	42			107	
07		6634 X	5354	-0-	-1280	-0-	5276	2	78	9	N	71	28	1	150	
08		9331 X	6887	-0-	-2444	-0-	6837	2	50	9	N	45	117	1	78	
09	DLQ	G-10	7335	-0-	7335	7335	7247	2	88	9	N	80	103	1	55	
10		13994 X	6659	-0-	-7335	-0-	6614	2	45	9	N	41			96	
11		6660 X	6180	-0-	-480	-0-	6074	2	106	9	N	96			192	
12		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			192	
TOTAL GAS PROD:			99,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		691							

BLACK STONE "J"													PERF.10945 - 11132			
			WELL #:		1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11250					
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	428	2	33	9	N	30			113	
02		870 N	185	-0-	-685	-0-	168	2	17	9	N	15			128	
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			128	
04		450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			128	
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	507	2	62	9	N	56			184	
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-			184	
07		3100 N	5696	-0-	2596	2596	98	1	5309	2	N	263			447	
							289	9								
08		3100 N	12675	-0-	9575	12171	488	1	11639	2	N	498	730	1	215	
							548	9								
09		3000 N	12406	-0-	9406	21577	434	1	11391	2	N	528	558	1	185	
							581	9								
10		35336 X	13759	-0-	-21577	-0-	495	1	12681	2	N	530	553	1	162	
							583	9								
11		11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	279	1	10338	2	N	474	376	1	260	
							521	9								
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			260	
TOTAL GAS PROD:			57,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,394							

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1196589 X	94572	-0-	-1102017	-0-	93034	2	1538	9	N	1398	1338	1	334
02	83833 X	83833	-0-	-0-	-0-	82459	2	1374	9	N	1249	1157	1	426
03	107477 X	86452	-0-	-21025	-0-	85046	2	1406	9	N	1278	1521	1	183
04	97350 X	79351	-0-	-17999	-0-	78084	2	1267	9	N	1152	1117	1	218
05	99355 X	73544	-0-	-25811	-0-	72342	2	1202	9	N	1093	966	1	345
06	91530 X	78262	-0-	-13268	-0-	77024	2	1238	9	N	1125	1303	1	167
07	89621 X	68748	-0-	-20873	-0-		3	67666	2	N	981	925	1	223
							1079		9					
08	86459 X	71761	-0-	-14698	-0-		2	70601	2	N	1053	853	1	423
							1158		9					
09	DLQ G-10	69443	-0-	69443	69443		2	68291	2	N	1045	1300	1	168
							1150		9					
10	136274 X	66831	-0-	-69443	-0-		2	65699	2	N	1027	945	1	250
							1130		9					
11	78270 X	62718	-0-	-15552	-0-		2	61613	2	N	1003	913	1	340
							1103		9					
12	71765 X	NO RPT	-0-	-71765	-0-					N	NO RPT			340
TOTAL GAS PROD:		835,515				TOTAL CONDENSATE PROD:					12,404			

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094						
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-			162
02	638 N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-	85	1	77
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-			77
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-			77
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			77
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			77
07	465 N	345	-0-	-120	-0-		12	316	2	N	15			92
							17		9					
08	589 N	415	-0-	-174	-0-		13	402	2	N	-0-			92
09	540 N	338	-0-	-202	-0-		8	328	2	N	2			94
							2		9					
10	341 N	323	-0-	-18	-0-		8	315	2	N	-0-	13	1	81
11	390 N	347	-0-	-43	-0-		9	338	2	N	-0-			81
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		4,860				TOTAL CONDENSATE PROD:					17			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WING		WELL #:		8	RRCID ->	266639	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	11148	PERF.10640	- 10666		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	99010 X	8106	-0-	-90904	-0-	7865	2	241	9	N	219	181	1	162
02	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9099	2	328	9	N	298	375	1	85
03	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	11759	2	393	9	N	357	370	1	72
04	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12095	2	387	9	N	352	191	1	233
05	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	10664	2	282	9	N	256	384	1	105
06	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10417	2	242	9	N	220	187	1	138
07	10881 X	7924	-0-	-2957	-0-	9	1	7758	2	N	143			281
						157	9							
08	10881 X	9057	-0-	-1824	-0-	31	1	8692	2	N	304	389	1	196
						334	9							
09	DLQ G-10	8999	-0-	8999	8999	21	1	8793	2	N	168	188	1	176
						185	9							
10	18403 X	9404	-0-	-8999	-0-	12	1	9174	2	N	198	184	1	190
						218	9							
11	10650 X	9117	-0-	-1533	-0-	12	1	8857	2	N	225	186	1	229
						248	9							
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			229
TOTAL GAS PROD:		108,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,740								

EPSTEIN		WELL #:		2	RRCID ->	270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13566	- 13654		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	683501 X	46677	-0-	-636824	-0-	45984	2	693	9	N	630	571	1	345
02	36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	36135	2	585	9	N	532	573	1	304
03	33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	32870	2	524	9	N	476	566	1	214
04	26973 X	26973	-0-	-0-	-0-	26477	2	496	9	N	451	378	1	287
05	20646 X	5280	-0-	-15366	-0-	5181	2	99	9	N	90	232	1	145
06	19980 X	17766	-0-	-2214	-0-	17422	2	344	9	N	313	197	1	261
07	20646 X	8745	-0-	-11901	-0-	8563	2	182	9	N	165	184	1	242
08	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	1	1	21451	2	N	431	483	1	190
						474	9							
09	DLQ G-10	13497	-0-	13497	13497	13285	2	212	9	N	193	186	1	197
10	19418 X	5921	-0-	-13497	-0-	5844	2	77	9	N	70			267
11	21210 X	1354	-0-	-19856	-0-	1296	2	58	9	N	53			320
12	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			320
TOTAL GAS PROD:		218,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,404								

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	109073 X	7949	-0-	-101124	-0-	7648	2	301 9	N	274	365 1		100
02	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	22174	2	1329 9	N	1208	757 1		551
03	186264 X	186264	-0-	-0-	-0-	176783	2	9481 9	N	8619	9078 1		92
04	171894 X	171894	-0-	-0-	-0-	163268	2	8626 9	N	7842	7555 1		379
05	179623 X	179623	-0-	-0-	-0-	170297	2	9326 9	N	8478	8133 1		724
06	163155 X	163155	-0-	-0-	-0-	154610	2	8545 9	N	7768	8128 1		364
07	149239 X	149239	-0-	-0-	-0-	26	1	140960 2	N	7503	7122 1		745
						8253	9						
08	165020 X	165020	-0-	-0-	-0-	19	1	155211 2	N	8900	8764 1		881
						9790	9						
09	DLQ G-10	161295	-0-	161295	161295	19	1	153272 2	N	7276	7817 1		340
						8004	9						
10	326348 X	165053	-0-	-161295	-0-	17	1	155997 2	N	8217	8016 1		541
						9039	9						
11	163170 X	157877	-0-	-5293	-0-	22	1	148823 2	N	8211	7978 1		774
						9032	9						
12	166687 X	NO RPT	-0-	-166687	-0-				N	NO RPT			774
TOTAL GAS PROD:		1,530,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				74,296			

EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	656732 X	55488	-0-	-601244	-0-	52882	2	2606 9	N	2369	2297 1		147
02	53333 X	53333	-0-	-0-	-0-	50944	2	2389 9	N	2172	2195 1		124
03	59179 X	55747	-0-	-3432	-0-	53207	2	2540 9	N	2309	2349 1		84
04	55020 X	52173	-0-	-2847	-0-	49724	2	2449 9	N	2226	2153 1		157
05	56854 X	50632	-0-	-6222	-0-	48257	2	2375 9	N	2159	1937 1		379
06	55170 X	50965	-0-	-4205	-0-	48591	2	2374 9	N	2158	2484 1		53
07	57009 X	43809	-0-	-13200	-0-	6	1	41729 2	N	1885	1689 1		249
						2074	9						
08	55738 X	46951	-0-	-8787	-0-	4	1	44879 2	N	1880	1886 1		243
						2068	9						
09	DLQ G-10	44658	-0-	44658	44658	4	1	42602 2	N	1865	1891 1		217
						2052	9						
10	89905 X	45247	-0-	-44658	-0-	4	1	43084 2	N	1963	1878 1		302
						2159	9						
11	46260 X	42853	-0-	-3407	-0-	5	1	40798 2	N	1864	1856 1		310
						2050	9						
12	46965 X	NO RPT	-0-	-46965	-0-				N	NO RPT			310
TOTAL GAS PROD:		541,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,850			

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1514264 X	121049	-0-	-1393215	-0-	119552	2	1497	9	N	1361	1344	1		305	
02	111408 X	111408	-0-	-0-	-0-	110046	2	1362	9	N	1238	1338	1		205	
03	135408 X	115402	-0-	-20006	-0-	113985	2	1417	9	N	1288	1357	1		136	
04	125100 X	105063	-0-	-20037	-0-	103776	2	1287	9	N	1170	979	1		327	
05	126387 X	97870	-0-	-28517	-0-	96692	2	1178	9	N	1071	1183	1		215	
06	117150 X	99232	-0-	-17918	-0-	98027	2	1205	9	N	1095	1155	1		155	
07	119102 X	87081	-0-	-32021	-0-		3	86022	2	N	960	931	1		184	
						1056	9									
08	115413 X	91119	-0-	-24294	-0-		2	90028	2	N	990	745	1		429	
						1089	9									
09	DLQ G-10	88895	-0-	88895	88895		2	87811	2	N	984	1142	1		271	
						1082	9									
10	177437 X	88542	-0-	-88895	-0-		2	87419	2	N	1019	934	1		356	
						1121	9									
11	99240 X	83067	-0-	-16173	-0-		2	81989	2	N	978	941	1		393	
						1076	9									
12	91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-					N	NO RPT				393	
TOTAL GAS PROD:		1,088,728				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,154						

WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001							
01	7812 X	6122	-0-	-1690	-0-	6066	2	56	9	N	51	179	1		85	
02	7308 X	5192	-0-	-2116	-0-	5168	2	24	9	N	22				107	
03	DLQ G-10	5251	-0-	5251	5251	5198	2	53	9	N	48	83	1		72	
04	DLQ G-10	4930	-0-	4930	10181	4887	2	43	9	N	39				111	
05	DLQ G-10	4850	-0-	4850	15031	4815	2	35	9	N	32				143	
06	19581 X	4550	-0-	-15031	-0-	4526	2	24	9	N	22				165	
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		4	4291	2	N	64				229	
						70	9									
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		9	5340	2	N	84	188	1		125	
						92	9									
09	4560 X	4497	-0-	-63	-0-		3	4481	2	N	12				137	
						13	9									
10	4712 X	4309	-0-	-403	-0-		2	4265	2	N	38				175	
						42	9									
11	4560 X	4263	-0-	-297	-0-		1	4225	2	N	34				209	
						37	9									
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT				209	
TOTAL GAS PROD:		53,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				446						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276937	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13784 - 13990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	1	25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	1055	-0-	1055	1055	1055	2		N	-0-			25
11		14B2 EXT	4986	-0-	4986	6041	1	1	4570	2	N	377	198 1	204
								415	9					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6041				N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:			6,041		TOTAL CONDENSATE PROD:			377						

ALLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14190 - 14203				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		200639 X	200639	-0-	-0-	-0-	190384	2	10255	9	N	9323	9465	1	157
02		203016 X	203016	-0-	-0-	-0-	192592	2	10424	9	N	9476	9354	1	279
03		DLQ G-10	205533	-0-	205533	205533	195249	2	10284	9	N	9349	9239	1	389
04		DLQ G-10	190776	-0-	190776	396309	181327	2	9449	9	N	8590	8687	1	292
05		DLQ G-10	178189	-0-	178189	574498	169623	2	8566	9	N	7787	7420	1	659
06		764846 X	190348	-0-	-574498	-0-	181149	2	9199	9	N	8363	8762	1	260
07		158127 X	158127	-0-	-0-	-0-	26	1	149920	2	N	7437	7396	1	301
							8181	9							
08		182993 X	170004	-0-	-12989	-0-	161482	2	8522	9	N	7747	7793	1	255
09		177090 X	161323	-0-	-15767	-0-	17	1	153200	2	N	7369	7499	1	125
							8106	9							
10		182993 X	154570	-0-	-28423	-0-	14	1	146772	2	N	7076	6925	1	276
							7784	9							
11		177090 X	138036	-0-	-39054	-0-	17	1	131079	2	N	6309	5851	1	734
							6940	9							
12		170004 X	NO RPT	-0-	-170004	-0-					N	NO RPT			734
TOTAL GAS PROD:			1,950,561		TOTAL CONDENSATE PROD:			88,826							

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	69285 X	53291	-0-	-15994	-0-	52961	2	330 9	N	300	475 1		58
02	64815 X	49062	-0-	-15753	-0-	48505	2	557 9	N	506	560 1		4
03	69285 X	51147	-0-	-18138	-0-	50561	2	586 9	N	533	515 1		22
04	67050 X	46884	-0-	-20166	-0-	46431	2	453 9	N	412	378 1		56
05	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	43878	2	607 9	N	552	387 1		221
06	51570 X	45021	-0-	-6549	-0-	44472	2	549 9	N	499	571 1		149
07	52452 X	40107	-0-	-12345	-0-	30	1	39554 2	N	475	381 1		243
08	51150 X	42641	-0-	-8509	-0-	523	9	51 1	N	461	560 1		144
09	DLQ G-10	41121	-0-	41121	41121	507	9	57 1	N	450	374 1		220
10	81414 X	40293	-0-	-41121	-0-	495	9	26 1	N	429	366 1		283
11	45030 X	37972	-0-	-7058	-0-	472	9	21 1	N	198	199 1		282
12	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-	218	9		N	NO RPT			282
TOTAL GAS PROD:		492,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,815							

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170			
01	83018 X	13430	-0-	-69588	-0-	13078	2	352 9	N	320	194 1		262
02	77662 X	11829	-0-	-65833	-0-	11500	2	329 9	N	299	403 1		158
03	83018 X	12026	-0-	-70992	-0-	11734	2	292 9	N	265	349 1		74
04	80340 X	11137	-0-	-69203	-0-	10753	2	384 9	N	349	404 1		19
05	83018 X	9572	-0-	-73446	-0-	9361	2	211 9	N	192			211
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8488	2	213 9	N	194	181 1		224
08	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	2	1	28765 2	N	1621	1374 1		471
09	116576 X	116576	-0-	-0-	-0-	1783	9	13 1	N	5754	6150 1		75
10	147217 X	147217	-0-	-0-	-0-	6329	9	15 1	N	7314	7200 1		189
11	151131 X	151131	-0-	-0-	-0-	8045	9	18 1	N	7398	7285 1		302
12	83018 X	NO RPT	-0-	-83018	-0-	8138	9		N	NO RPT			302
TOTAL GAS PROD:		512,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,706							

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BLACK STONE 'N'		WELL #:		1	RRCID ->	279985	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12740	- 12768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		84568 X	54239	-0-	-30329	-0-	52519 2	1720 9	N		1564	1478 1			180
02		79112 X	50790	-0-	-28322	-0-	49250 2	1540 9	N		1400	1427 1			153
03		84568 X	48791	-0-	-35777	-0-	47333 2	1458 9	N		1325	1344 1			134
04		81840 X	43064	-0-	-38776	-0-	41788 2	1276 9	N		1160	1164 1			130
05		84568 X	39082	-0-	-45486	-0-	37888 2	1194 9	N		1085	956 1			259
06		81840 X	37872	-0-	-43968	-0-	36562 2	1310 9	N		1191	1172 1			278
07		84568 X	30112	-0-	-54456	-0-	3 1	29407 2	N		638	735 1			181
							702 9								
08		48794 X	32164	-0-	-16630	-0-	2 1	31404 2	N		689	755 1			115
							758 9								
09		43050 X	29902	-0-	-13148	-0-	1 1	28638 2	N		1148	1113 1			150
							1263 9								
10		39122 X	28425	-0-	-10697	-0-	1 1	27600 2	N		749	575 1			324
							824 9								
11		37860 X	25704	-0-	-12156	-0-	1 1	24931 2	N		702	757 1			269
							772 9								
12		32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-			N		NO RPT				269
TOTAL GAS PROD:			420,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,651						

HOLLY GROVE GAS UNIT															
		WELL #:		1	RRCID ->	279991	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	N/A			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'O' GAS UNIT															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	61199	-0-	61199	2268170	60340	2	859	9	N	781	914	1	127
02	2324441	X	56271	-0-	-2268170	-0-	55525	2	746	9	N	678	590	1	215
03	66526	X	57538	-0-	-8988	-0-	2	1	56732	2	N	731	763	1	183
							804	9							
04	64380	X	52385	-0-	-11995	-0-	1	1	51639	2	N	677	759	1	101
							745	9							
05	66526	X	48870	-0-	-17656	-0-	48193	2	677	9	N	615	595	1	121
06	64380	X	48841	-0-	-15539	-0-	48067	2	774	9	N	704	585	1	240
07	66526	X	44167	-0-	-22359	-0-	43290	2	877	9	N	797	740	1	297
08	66526	X	45390	-0-	-21136	-0-	1	1	44907	2	N	438	554	1	181
							482	9							
09	64380	X	43042	-0-	-21338	-0-	1	1	42389	2	N	593	496	1	278
							652	9							
10	41589	X	41589	-0-	-0-	-0-	1	1	41017	2	N	519	568	1	229
							571	9							
11	48840	X	38295	-0-	-10545	-0-	1	1	37971	2	N	294	360	1	163
							323	9							
12	45384	X	NO RPT	-0-	-45384	-0-					N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:			537,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,827						

PARKER GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14120 - 14135															
01		0	7294	-0-	7294	358630	7116	2	178	9	N	162	180	1	94
02	366242	X	7612	-0-	-358630	-0-	7449	2	163	9	N	148	162	1	80
03	13020	X	5813	-0-	-7207	-0-	5671	2	142	9	N	129			209
04	12600	X	3128	-0-	-9472	-0-	3037	2	91	9	N	83	199	1	93
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14662	2	295	9	N	268	188	1	173
06	12600	X	8515	-0-	-4085	-0-	8391	2	124	9	N	113	187	1	99
07	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	26186	2	1175	9	N	1068	916	1	251
08	59156	X	59156	-0-	-0-	-0-	56022	2	3134	9	N	2849	2518	1	582
09	50594	X	50594	-0-	-0-	-0-	48990	2	1604	9	N	1458	1886	1	154
10	43631	X	43631	-0-	-0-	-0-	42010	2	1621	9	N	1474	1284	1	344
*11	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	33150	2	1653	9	N	1503	1502	1	345
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			345
TOTAL GAS PROD:			262,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,255						

BLACK STONE 'O' GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588															
01		0	141146	-0-	141146	2422140	138212	2	2934	9	N	2667	2548	1	314
02	2551352	X	129212	-0-	-2422140	-0-	126526	2	2686	9	N	2442	2336	1	420
03	142073	X	131771	-0-	-10302	-0-	129083	2	2688	9	N	2444	2666	1	198
04	137490	X	120668	-0-	-16822	-0-	118197	2	2471	9	N	2246	2042	1	402
05	142073	X	109954	-0-	-32119	-0-	107730	2	2224	9	N	2022	2140	1	284
06	137490	X	107532	-0-	-29958	-0-	105152	2	2380	9	N	2164	2109	1	339
07	142073	X	93169	-0-	-48904	-0-	91544	2	1625	9	N	1477	1691	1	125
08	142073	X	115597	-0-	-26476	-0-	113394	2	2203	9	N	2003	1892	1	236
09	137490	X	116444	-0-	-21046	-0-	114399	2	2045	9	N	1859	1780	1	315
10	113145	X	113145	-0-	-0-	-0-	111162	2	1983	9	N	1803	1903	1	215
11	111870	X	104905	-0-	-6965	-0-	103494	2	1411	9	N	1283	1113	1	385
12	120311	X	NO RPT	-0-	-120311	-0-					N	NO RPT			385
TOTAL GAS PROD:			1,283,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,410						

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	25960	-0-	25960	457521	25507	2	453	9	N	412	379	1	146
02		473238 X	15717	-0-	-457521	-0-	15444	2	273	9	N	248	194	1	200
03		33728 X	16064	-0-	-17664	-0-	15801	2	263	9	N	239	190	1	249
04		32640 X	27140	-0-	-5500	-0-	26718	2	422	9	N	384	373	1	260
05		33728 X	29503	-0-	-4225	-0-	29134	2	369	9	N	335	385	1	210
06		32640 X	20412	-0-	-12228	-0-	20193	2	219	9	N	199	190	1	219
07		33728 X	16755	-0-	-16973	-0-	16594	2	161	9	N	146	188	1	177
08		60290 X	60290	-0-	-0-	-0-	59366	2	924	9	N	840	928	1	89
09		58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	57417	2	944	9	N	858	758	1	189
10		55766 X	55766	-0-	-0-	-0-	54721	2	1045	9	N	950	726	1	413
11		46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	45550	2	846	9	N	769	707	1	475
12		33728 X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT			475
TOTAL GAS PROD:			372,364												TOTAL CONDENSATE PROD: 5,380

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640

01		0	1940	-0-	1940	20026	1871	2	69	9	N	63	190	1	29
02		20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	35			64
03		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	58			122
04		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	88	43	1	167
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	47			214
06		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	50	75	1	189
07		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	38			227
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	31	21	1	237
09		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	32			269
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	37	1	237
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			252
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
TOTAL GAS PROD:			1,940												TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920

01		854007 X	4566	-0-	-849441	-0-	4426	2	140	9	N	127	191	1	159
02		72268 X	3282	-0-	-68986	-0-	3153	2	129	9	N	117	190	1	86
03		77252 X	478	-0-	-76774	-0-	476	2	2	9	N	2			88
04		74760 X	-0-	-0-	-74760	-0-					N	-0-			88
05		77252 X	35	-0-	-77217	-0-	35	2			N	-0-			88
06		74760 X	2152	-0-	-72608	-0-	2093	2	59	9	N	54			142
07		77252 X	7720	-0-	-69532	-0-	7475	2	245	9	N	223	187	1	178
08		77252 X	38529	-0-	-38723	-0-	2	1	37182	2	N	1223	1150	1	251
							1345	9							
09		74760 X	47708	-0-	-27052	-0-	2	1	46342	2	N	1240	1132	1	359
							1364	9							
10		46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	2	1	44736	2	N	1273	1312	1	320
							1400	9							
11		41098 X	41098	-0-	-0-	-0-	2	1	39844	2	N	1138	1133	1	325
							1252	9							
12		49290 X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT			325
TOTAL GAS PROD:			191,706												TOTAL CONDENSATE PROD: 5,397

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BYARS		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	288	-0-	288	42123	284	2	4	9	N	4	77	1			94	
02	42661 X	538	-0-	-42123	-0-	531	2	7	9	N	6					100	
03	2914 X	125	-0-	-2789	-0-	115	2	10	9	N	9					109	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					109	
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					109	
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					109	
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					109	
08	2914 X	51	-0-	-2863	-0-	51	2			N	-0-					109	
09	2820 X	352	-0-	-2468	-0-	331	2	21	9	N	19					128	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					128	
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					128	
TOTAL GAS PROD:		1,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		38											

BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418								
01	0	933	-0-	933	99414	907	2	26	9	N	24					131	
02	99575 X	161	-0-	-99414	-0-	158	2	3	9	N	3					134	
03	24707 X	183	-0-	-24524	-0-	183	2			N	-0-					134	
04	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134	
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					134	
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134	
07	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					134	
08	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					134	
09	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134	
TOTAL GAS PROD:		1,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		27											

BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310								
01	0	3359	-0-	3359	198301	5	1	3238	2	N	105					237	
02	201271 X	2970	-0-	-198301	-0-	116	9	3	1	N	68	201	1			104	
03	8742 X	2987	-0-	-5755	-0-	75	9	2901	2	N	78					182	
04	8460 X	2516	-0-	-5944	-0-	2399	2	117	9	N	106					288	
05	8742 X	2806	-0-	-5936	-0-	2733	2	73	9	N	66					354	
06	8460 X	2151	-0-	-6309	-0-	2103	2	48	9	N	44					398	
07	8742 X	2151	-0-	-6591	-0-	2103	2	48	9	N	44					442	
08	8742 X	1779	-0-	-6963	-0-	5	1	1720	2	N	49	184	1			307	
09	8460 X	1546	-0-	-6914	-0-	54	9	5	1	N	43					350	
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	47	9	2	1	N	-0-					350	
11	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	2	1	1511	2	N	-0-					350	
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	2	1	1638	2	N	-0-					350	
TOTAL GAS PROD:		25,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		603											

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BLACK STONE 'Q'		WELL #:		1	RRCID ->	280605	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12312 - 12332	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3167	-0-	3167	129886	3092	2	75	9	N	68	181 1	87
02		133099 X	3213	-0-	-129886	-0-	3139	2	74	9	N	67		154
03		8463 X	3014	-0-	-5449	-0-	2944	2	70	9	N	64	118 1	100
04		8190 X	2701	-0-	-5489	-0-	2622	2	79	9	N	72		172
05		8463 X	2519	-0-	-5944	-0-	2447	2	72	9	N	65		237
06		8190 X	2652	-0-	-5538	-0-	2525	2	127	9	N	115	185 1	167
07		8463 X	2368	-0-	-6095	-0-	2304	2	64	9	N	58		225
08		8463 X	2520	-0-	-5943	-0-	2464	2	56	9	N	51	191 1	85
09		8190 X	2184	-0-	-6006	-0-	2122	2	62	9	N	56		141
10		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	N	49		190
11		2640 X	2138	-0-	-502	-0-	2088	2	50	9	N	45		235
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		235
TOTAL GAS PROD:		28,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		710						

PARKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	280609	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	13888 - 14130	
01		0	79805	-0-	79805	2399938	12	1	77505	2	N	2080	1934 1	333
							2288	9						
02		0	72037	-0-	72037	2471975	7	1	69991	2	N	1854	1982 1	205
							2039	9						
03		0	73607	-0-	73607	2545582	6	1	71546	2	N	1868	1932 1	141
							2055	9						
04		2612927 X	67345	-0-	-2545582	-0-	4	1	65396	2	N	1768	1707 1	202
							1945	9						
05		134974 X	-0-	-0-	-134974	-0-					N	-0-		202
06		130620 X	61476	-0-	-69144	-0-	59592	2	1884	9	N	1713	1915 1	-0-
07		134974 X	51288	-0-	-83686	-0-	49669	2	1619	9	N	1472	1413 1	59
08		134974 X	60060	-0-	-74914	-0-	3	1	58220	2	N	1670	1528 1	201
							1837	9						
09		130620 X	57000	-0-	-73620	-0-	3	1	55130	2	N	1697	1681 1	217
							1867	9						
10		55912 X	55912	-0-	-0-	-0-	2	1	54329	2	N	1437	1335 1	319
							1581	9						
11		61470 X	51690	-0-	-9780	-0-	3	1	50407	2	N	1164	1347 1	136
							1280	9						
12		60047 X	NO RPT	-0-	-60047	-0-					N	NO RPT		136
TOTAL GAS PROD:		630,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,723						

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
WELL #:		3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	30399	-0-	30399	397716	29594	2	805	9	N	732	699	1	248
02	0	26965	-0-	26965	424681	26259	2	706	9	N	642	582	1	308
03	449659 X	24978	-0-	-424681	-0-	2	1	24456	2	N	473	562	1	219
						520	9							
04	28260 X	20544	-0-	-7716	-0-	1	1	19971	2	N	520	571	1	168
						572	9							
05	29202 X	14742	-0-	-14460	-0-	14371	2	371	9	N	337	189	1	316
06	28260 X	21141	-0-	-7119	-0-	20666	2	475	9	N	432	568	1	180
07	29202 X	16232	-0-	-12970	-0-	15789	2	443	9	N	403	379	1	204
08	29202 X	5495	-0-	-23707	-0-	5371	2	124	9	N	113	150	1	167
09	28260 X	18369	-0-	-9891	-0-	1	1	18276	2	N	84			251
						92	9							
10	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	16234	2	435	9	N	395	189	1	457
11	21150 X	14528	-0-	-6622	-0-	14371	2	157	9	N	143	366	1	234
12	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT			234
TOTAL GAS PROD:		210,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,274								

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952				
01	0	135706	-0-	135706	2410601	131654	2	4052	9	N	3684	3532	1	229
02	2546353 X	135752	-0-	-2410601	-0-	131939	2	3813	9	N	3466	3580	1	115
03	146909 X	143057	-0-	-3852	-0-	138860	2	4197	9	N	3815	3688	1	242
04	142170 X	130356	-0-	-11814	-0-	126568	2	3788	9	N	3444	3432	1	254
05	146909 X	118189	-0-	-28720	-0-	114825	2	3364	9	N	3058	3077	1	235
06	142170 X	120028	-0-	-22142	-0-	116532	2	3496	9	N	3178	3288	1	125
07	146909 X	99937	-0-	-46972	-0-	96957	2	2980	9	N	2709	2436	1	398
08	146909 X	109585	-0-	-37324	-0-	106169	2	3416	9	N	3105	3135	1	368
09	142170 X	101990	-0-	-40180	-0-	99194	2	2796	9	N	2542	2733	1	177
10	100472 X	100472	-0-	-0-	-0-	97590	2	2882	9	N	2620	2348	1	449
11	120030 X	96329	-0-	-23701	-0-	93421	2	2908	9	N	2644	2589	1	504
12	109585 X	NO RPT	-0-	-109585	-0-					N	NO RPT			504
TOTAL GAS PROD:		1,291,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,265								

BLACK STONE "J"		WELL #:		2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514				
01	109864 X	11321	-0-	-98543	-0-	11133	2	188	9	N	171	188	1	60
02	102776 X	8723	-0-	-94053	-0-	8587	2	136	9	N	124			184
03	109864 X	10778	-0-	-99086	-0-	365	1	10251	2	N	147	146	1	185
						162	9							
04	106320 X	10512	-0-	-95808	-0-	402	1	9930	2	N	164	190	1	159
						180	9							
05	109864 X	11603	-0-	-98261	-0-	11454	2	149	9	N	135			294
06	106320 X	9819	-0-	-96501	-0-	9699	2	120	9	N	109			403
07	109864 X	6761	-0-	-103103	-0-	6660	2	101	9	N	92	177	1	318
08	109864 X	4988	-0-	-104876	-0-	152	1	4751	2	N	77	181	1	214
						85	9							
09	106320 X	5211	-0-	-101109	-0-	151	1	4955	2	N	95	181	1	128
						105	9							
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	138	1	4594	2	N	83			211
						91	9							
11	9810 X	3236	-0-	-6574	-0-	41	1	3169	2	N	24	178	1	57
						26	9							
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		87,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,221								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0	298769	-0-	298769	3687738	289312	2	9457	9	N	8597	8701	1	570
02		0	374670	-0-	374670	4062408	363381	2	11289	9	N	10263	10041	1	792
03		0	369023	-0-	369023	4431431	357896	2	11127	9	N	10115	10298	1	609
04		0	345536	-0-	345536	4776967	334782	2	10754	9	N	9776	9629	1	756
05		0	320079	-0-	320079	5097046	309971	2	10108	9	N	9189	9079	1	866
06	5424318	X	327272	-0-	-5097046	-0-	316438	2	10834	9	N	9849	10115	1	600
07	373054	X	254846	-0-	-118208	-0-	246782	2	8064	9	N	7331	7228	1	703
08	373054	X	308248	-0-	-64806	-0-	21	1	298282	2	N	9041	8728	1	1016
09	361020	X	309001	-0-	-52019	-0-	9945	9	20	1	N	8750	9153	1	613
10	373054	X	308816	-0-	-64238	-0-	9625	9	18	1	N	8443	7955	1	1101
11	347338	X	347338	-0-	-0-	-0-	9287	9	23	1	N	8136	8690	1	547
12	319300	X	NO RPT	-0-	-319300	-0-	8950	9			N	NO RPT			547
TOTAL GAS PROD:			3,563,598				TOTAL CONDENSATE PROD:					99,490			

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13682 - 13694			
01	157697	X	39555	-0-	-118142	-0-	38884	2	671	9	N	610	540	1	1197
02	147523	X	36965	-0-	-110558	-0-	36387	2	578	9	N	525	557	1	1165
03	157697	X	38210	-0-	-119487	-0-	37614	2	596	9	N	542	597	1	1110
04	152610	X	33873	-0-	-118737	-0-	33348	2	525	9	N	477	386	1	1201
05	157697	X	32284	-0-	-125413	-0-	31777	2	507	9	N	461	381	1	1281
06	152610	X	29755	-0-	-122855	-0-	29302	2	453	9	N	412	567	1	1126
07	157697	X	26502	-0-	-131195	-0-	26117	2	385	9	N	350	364	1	1112
08	157697	X	26422	-0-	-131275	-0-	25786	2	636	9	N	578	369	1	1321
09	152610	X	24264	-0-	-128346	-0-	24064	2	200	9	N	182	387	1	1116
10	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22573	2	348	9	N	316	179	1	1253
11	29760	X	19220	-0-	-10540	-0-	18916	2	304	9	N	276	371	1	1158
12	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT			1158
TOTAL GAS PROD:			329,971				TOTAL CONDENSATE PROD:					4,729			

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229			PERF.10764 - 10804			
01	0		53050	-0-	53050	210585	52301	2	749	9	N	681	761	1	181
02	0		31124	-0-	31124	241709	30709	2	415	9	N	377	220	1	338
03	0		28410	-0-	28410	270119	28111	2	299	9	N	272	531	1	79
04	0		24771	-0-	24771	294890	24511	2	260	9	N	236			315
05	0		22105	-0-	22105	316995	21878	2	227	9	N	206	389	1	132
06	0		15782	-0-	15782	332777	15616	2	166	9	N	151			283
*07	343914	X	11137	-0-	-332777	-0-	11005	2	132	9	N	120	194	1	209
08	28117	X	10610	-0-	-17507	-0-	10501	2	109	9	N	99			308
09	27210	X	11709	-0-	-15501	-0-	11657	2	52	9	N	47			355
10	28117	X	12157	-0-	-15960	-0-	12056	2	101	9	N	92	361	1	86
11	27210	X	10174	-0-	-17036	-0-	10107	2	67	9	N	61			147
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:			231,029				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,342			

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GHOST LIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	280815	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	18278	PERF.14752	- 14772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WING		WELL #:		12	RRCID ->	280837	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10650	- 10670			
01	0	3762	-0-	3762	131327	3712	2	50	9	N	45	183	1	75	
02	134509 X	3182	-0-	-131327	-0-	3141	2	41	9	N	37			112	
03	3565 X	3092	-0-	-473	-0-	3048	2	44	9	N	40	80	1	72	
04	3450 X	3011	-0-	-439	-0-	2972	2	39	9	N	35			107	
05	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	3078	2	64	9	N	58			165	
06	3450 X	3023	-0-	-427	-0-	2972	2	51	9	N	46			211	
07	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2703	2	3	9	N	3			214	
08	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3362	2	36	9	N	33			247	
09	3450 X	2769	-0-	-681	-0-	3	1	2752	2	N	13	175	1	85	
						14	9								
10	3565 X	2619	-0-	-946	-0-	2	1	2574	2	N	39			124	
						43	9								
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2459	2	N	126			250	
						139	9								
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			250	
TOTAL GAS PROD:		33,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		475							

WING		WELL #:		14	RRCID ->	280882	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13398	- 13518			
01	0	199101	-0-	199101	980080	194028	2	5073	9	N	4612	4665	1	162	
02	0	181176	-0-	181176	1161256	176615	2	4561	9	N	4146	4081	1	227	
03	0	171563	-0-	171563	1332819	167260	2	4303	9	N	3912	4032	1	107	
04	0	152412	-0-	152412	1485231	148588	2	3824	9	N	3476	3270	1	313	
05	0	139203	-0-	139203	1624434	135802	2	3401	9	N	3092	3101	1	304	
06	0	146188	-0-	146188	1770622	142763	2	3425	9	N	3114	3220	1	198	
07	0	106278	-0-	106278	1876900	103752	2	2526	9	N	2296	2264	1	230	
08	1999742 X	122842	-0-	-1876900	-0-	119791	2	3051	9	N	2774	2493	1	511	
09	153300 X	114141	-0-	-39159	-0-	111748	2	2393	9	N	2175	2070	1	616	
10	158410 X	108279	-0-	-50131	-0-	4	1	105933	2	N	2129	2533	1	212	
						2342	9								
11	153300 X	96146	-0-	-57154	-0-	5	1	94436	2	N	1550	1524	1	238	
						1705	9								
12	158410 X	NO RPT	-0-	-158410	-0-					N	NO RPT			238	
TOTAL GAS PROD:		1,537,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,276							

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13932 - 13938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0	9352	-0-	9352	43107	9227	2	125	9	N	114	23	1	149
02		0	14749	-0-	14749	57856	14600	2	149	9	N	135			284
03		0	11409	-0-	11409	69265	11344	2	65	9	N	59	198	1	145
04		0	11083	-0-	11083	80348	11005	2	78	9	N	71	163	1	53
05		0	5827	-0-	5827	86175	5795	2	32	9	N	29			82
06		0	6014	-0-	6014	92189	5973	2	41	9	N	37			119
07		0	29192	-0-	29192	121381	28838	2	354	9	N	322	185	1	256
08	181672	X	60291	-0-	-121381	-0-	59367	2	924	9	N	840	928	1	168
09	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-	57417	2	944	9	N	858	758	1	268
10	55679	X	55679	-0-	-0-	-0-	54721	2	958	9	N	871	726	1	413
11	46396	X	46396	-0-	-0-	-0-	45550	2	846	9	N	769	707	1	475
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT			475
TOTAL GAS PROD:		308,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,105							

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698															

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186															

01		0	7319	-0-	7319	99616	7274	2	45	9	N	41	181	1	95
02		0	6153	-0-	6153	105769	6103	2	50	9	N	45			140
03		0	5588	-0-	5588	111357	5524	2	64	9	N	58			198
04		0	4639	-0-	4639	115996	4605	2	34	9	N	31	98	1	131
05		0	3615	-0-	3615	119611	3586	2	29	9	N	26			157
06		0	8314	-0-	8314	127925	8258	2	56	9	N	51	128	1	80
07	136137	X	8212	-0-	-127925	-0-	8165	2	47	9	N	43			123
08	10106	X	6666	-0-	-3440	-0-	6629	2	37	9	N	34	72	1	85
09	9780	X	5345	-0-	-4435	-0-	5313	2	32	9	N	29			114
10	10106	X	5224	-0-	-4882	-0-	5193	2	31	9	N	28			142
11	9780	X	4667	-0-	-5113	-0-	4643	2	24	9	N	22			164
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		65,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		408							

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
EPSTEIN		WELL #:		7H	RRCID ->	281336	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12910	- 17274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	253964	-0-	253964	2519340	28	1	248468	2	N	4971	4850	1	523
						5468	9							
02	0	247573	-0-	247573	2766913	17	1	242487	2	N	4608	4217	1	914
						5069	9							
03	0	238062	-0-	238062	3004975	13	1	233372	2	N	4252	4861	1	305
						4677	9							
04	0	207596	-0-	207596	3212571	7	1	203667	2	N	3565	3409	1	461
						3922	9							
05	0	185136	-0-	185136	3397707	181854	2	3282	9	N	2984	3003	1	442
06	3578761 X	181054	-0-	-3397707	-0-	177977	2	3077	9	N	2797	2994	1	245
07	343108 X	152004	-0-	-191104	-0-	149486	2	2518	9	N	2289	2300	1	234
08	343108 X	158826	-0-	-184282	-0-	156039	2	2787	9	N	2534	2171	1	597
09	332040 X	139003	-0-	-193037	-0-	137330	2	1673	9	N	1521	1958	1	160
10	343108 X	130127	-0-	-212981	-0-	128191	2	1936	9	N	1760	1641	1	279
11	332040 X	112253	-0-	-219787	-0-	110417	2	1836	9	N	1669	1309	1	639
12	343108 X	NO RPT	-0-	-343108	-0-					N	NO RPT			639

TOTAL GAS PROD: 2,005,598

TOTAL CONDENSATE PROD: 32,950

PAVEY, W.		WELL #:		RRCID ->	281566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13150	- 13260
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12530	- 12540	
*01	0	9721	-0-	9721	153332	9621	2	100	9	N	91	154	1	112
*02	0	9309	-0-	9309	162641	9200	2	109	9	N	99			211
*03	0	62169	-0-	62169	224810	61005	2	1164	9	N	1058	1170	1	99
*04	0	192586	-0-	192586	417396	188970	2	3616	9	N	3287	2805	1	581
05	0	243801	-0-	243801	661197	238845	2	4956	9	N	4505	4475	1	611
06	0	243163	-0-	243163	904360	238426	2	4737	9	N	4306	4478	1	439
07	0	193809	-0-	193809	1098169	190101	2	3708	9	N	3371	3616	1	194
08	0	240939	-0-	240939	1339108	236174	2	4765	9	N	4332	4119	1	407
09	0	251916	-0-	251916	1591024	247034	2	4882	9	N	4438	4426	1	419
10	0	267189	-0-	267189	1858213	262132	2	5057	9	N	4597	4575	1	441
*11	2111663 X	253450	-0-	-1858213	-0-	249277	2	4173	9	N	3794	3686	1	549
12	251875 X	NO RPT	-0-	-251875	-0-					N	NO RPT			549

TOTAL GAS PROD: 1,968,052

TOTAL CONDENSATE PROD: 33,878

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	55979	-0-	55979	55979	54762	2	1217	9	N	1106	1106	1			-0-
05	0	39234	-0-	39234	95213	37032	2	2202	9	N	2002	1676	1			326
06	0	26346	-0-	26346	121559	25042	2	1304	9	N	1185	1110	1			401
07	0	20699	-0-	20699	142258	19874	2	825	9	N	750	756	1			395
08	0	18896	-0-	18896	161154	18127	2	769	9	N	699	925	1			169
09	0	14852	-0-	14852	176006	14338	2	514	9	N	467	369	1			267
10	0	11021	-0-	11021	187027	10508	2	513	9	N	466	358	1			375
*11	195787 X	8760	-0-	-187027	-0-	8416	2	344	9	N	313	370	1			318
12	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					318
TOTAL GAS PROD:		195,787			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,988									

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 14200			PERF.13548 - 13626				
01	0	111791	-0-	111791	444907	109327	2	2464	9	N	2240	2141	1			332
02	0	114139	-0-	114139	559046	111623	2	2516	9	N	2287	2302	1			317
03	0	113993	-0-	113993	673039	111531	2	2462	9	N	2238	2307	1			248
04	0	103174	-0-	103174	776213	100929	2	2245	9	N	2041	2101	1			188
05	0	98569	-0-	98569	874782	96454	2	2115	9	N	1923	1892	1			219
06	0	92000	-0-	92000	966782	90040	2	1960	9	N	1782	1718	1			283
07	0	71198	-0-	71198	1037980	69495	2	1703	9	N	1548	1514	1			317
08	0	84924	-0-	84924	1122904	83325	2	1599	9	N	1454	1639	1			132
09	0	82213	-0-	82213	1205117	80543	2	1670	9	N	1518	1318	1			332
*10	1284860 X	79743	-0-	-1205117	-0-	78191	2	1552	9	N	1411	1484	1			259
11	107190 X	73865	-0-	-33325	-0-	72019	2	1846	9	N	1678	1482	1			455
12	110763 X	NO RPT	-0-	-110763	-0-					N	NO RPT					455
TOTAL GAS PROD:		1,025,609			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,120									

EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 14300			PERF.13568 - 13638				
01	0	61323	-0-	61323	657863	4	1	60492	2	N	752	790	1			126
						827	9									
02	0	56891	-0-	56891	714754	2	1	56138	2	N	683	587	1			222
						751	9									
03	0	58075	-0-	58075	772829	2	1	57299	2	N	704	771	1			155
						774	9									
04	0	51700	-0-	51700	824529	1	1	51044	2	N	595	581	1			169
						655	9									
05	0	47873	-0-	47873	872402	47291	2	582	9	N	529	570	1			128
06	0	49101	-0-	49101	921503	48495	2	606	9	N	551	564	1			115
07	0	43636	-0-	43636	965139	43088	2	548	9	N	498	462	1			151
08	0	44527	-0-	44527	1009666	43882	2	645	9	N	586	542	1			195
09	0	42923	-0-	42923	1052589	42331	2	592	9	N	538	507	1			226
*10	1091167 X	38578	-0-	-1052589	-0-	38167	2	411	9	N	374	374	1			226
11	54660 X	38641	-0-	-16019	-0-	38167	2	474	9	N	431	367	1			290
12	56482 X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					N	NO RPT					290
TOTAL GAS PROD:		533,268			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,241									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'T'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2949	-0-	2949	33448	2949	2			N	-0-					65
02	0	387	-0-	387	33835	387	2			N	-0-					65
03	0	646	-0-	646	34481	646	2			N	-0-					65
04	0	3436	-0-	3436	37917	3436	2			N	-0-					65
05	0	1803	-0-	1803	39720	1803	2			N	-0-					65
06	0	-0-	-0-	-0-	39720					N	-0-					65
07	0	-0-	-0-	-0-	39720					N	-0-					65
08	0	-0-	-0-	-0-	39720					N	-0-					65
09	0	-0-	-0-	-0-	39720					N	-0-					65
*10	39720 X	-0-	-0-	-39720	-0-					N	-0-					65
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					65
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		9,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 16000			PERF.14314 - 14324			
01	0	948	-0-	948	73764	942	2	6	9	N	5					169
02	0	11616	-0-	11616	85380	11526	2	90	9	N	82					251
03	0	17770	-0-	17770	103150	17661	2	109	9	N	99	181	1			169
04	0	15682	-0-	15682	118832	15587	2	95	9	N	86	177	1			78
05	0	14400	-0-	14400	133232	14308	2	92	9	N	84					162
06	0	14466	-0-	14466	147698	14368	2	98	9	N	89	195	1			56
07	0	11701	-0-	11701	159399	11616	2	85	9	N	77					133
08	0	10517	-0-	10517	169916	10473	2	44	9	N	40	110	1			63
09	0	9191	-0-	9191	179107	9148	2	43	9	N	39					102
10	0	8490	-0-	8490	187597	8434	2	56	9	N	51					153
*11	195434 X	7837	-0-	-187597	-0-	7787	2	50	9	N	45					198
12	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					198
TOTAL GAS PROD:		122,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		697										

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 16478			PERF.14002 - 14010			
01	0	18173	-0-	18173	56713	17650	2	523	9	N	475	386	1			524
02	0	14444	-0-	14444	71157	14045	2	399	9	N	363	726	1			161
03	0	15338	-0-	15338	86495	14939	2	399	9	N	363	151	1			373
04	0	15343	-0-	15343	101838	15141	2	202	9	N	184	190	1			367
05	0	15107	-0-	15107	116945	14939	2	168	9	N	153					520
06	0	10522	-0-	10522	127467	10359	2	163	9	N	148	188	1			480
07	0	10452	-0-	10452	137919	10361	2	91	9	N	83	172	1			391
08	0	12361	-0-	12361	150280	12272	2	89	9	N	81	90	1			382
09	0	8793	-0-	8793	159073	8748	2	45	9	N	41					423
*10	164531 X	5458	-0-	-159073	-0-	5441	2	17	9	N	15					438
11	16170 X	3509	-0-	-12661	-0-	3492	2	17	9	N	15					453
12	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					453
TOTAL GAS PROD:		129,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,921										

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	56532 X	NO RPT	-0-	-56532	-0-			N	NO RPT			-0-
10	292082 X	NO RPT	-0-	-292082	-0-			N	NO RPT			-0-
11	282660 X	NO RPT	-0-	-282660	-0-			N	NO RPT			-0-
12	292082 X	NO RPT	-0-	-292082	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPSTEIN WELL #: RRCID -> 281637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13412 - 13754

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	7			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

01	2821 X	1926	-0-	-895	-0-	1923	2	3	9	N	3					59
02	2639 X	2157	-0-	-482	-0-	2154	2	3	9	N	3					62
03	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	2640	2			N	-0-					62
04	4962 X	2322	-0-	-2640	-0-	2319	2	3	9	N	3					65
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	N	6	31	7			40
06	2550 X	1510	-0-	-1040	-0-	1510	2			N	-0-					40
07	2635 X	1346	-0-	-1289	-0-	1346	2			N	-0-					40
08	2635 X	1098	-0-	-1537	-0-	1098	2			N	-0-					40
09	DLQ G-10	1061	-0-	1061	1061	1061	2			N	-0-					40
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2146	1082	2	3	9	N	3	3	8			40
*11	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3264	1118	2			N	-0-					40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3264					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 18,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 LLEXUS OIL LLC 495350
 GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-		19
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-		19
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-		19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-		19
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-		19
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-		19
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-		19
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-		19
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	3	1	77	2	N	-0-		19
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-		19
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-		19
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		1,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (DEEP WILCOX)
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
KUBALA

47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
450175

WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 X	2394	-0-	-3465	-0-	2344	3	50	9	N	45	180	1		178
02	5481 X	3585	-0-	-1896	-0-	3512	3	73	9	N	66				244
03	5859 X	4355	-0-	-1504	-0-	3996	3	359	9	N	326	185	1		385
04	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-				385
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6198	3	78	9	N	71	158	1		298
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5776	3	140	9	N	127	176	1		249
07	6200 X	6131	-0-	-69	-0-	6037	3	94	9	N	85				334
08	6200 X	3136	-0-	-3064	-0-	3097	3	39	9	N	35	182	1		187
09	6000 X	2619	-0-	-3381	-0-	2457	3	162	9	N	147				334
10	6200 X	6063	-0-	-137	-0-	6063	3			N	-0-				334
*11	5940 X	3768	-0-	-2172	-0-	3682	3	86	9	N	78	178	1		234
12	6138 X	5341	-0-	-797	-0-	5260	3	81	9	N	74				308
TOTAL GAS PROD:		55,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,054					

DRASTATA

WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

01	3751 X	2294	-0-	-1457	-0-	145	1	2081	2	N	62				251
02	3132 X	2553	-0-	-579	-0-	145	1	2345	2	N	57	173	1		135
03	3286 X	2659	-0-	-627	-0-	150	1	2381	2	N	116				251
04	3180 X	1732	-0-	-1448	-0-	110	1	1622	2	N	-0-				251
05	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	155	1	2780	2	N	78	195	1		134
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1	2837	2	N	66				200
07	2728 X	1822	-0-	-906	-0-	115	1	1653	2	N	49				249
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2958	2	N	89	183	1		155
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	150	1	4824	2	N	64				219
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	155	1	3217	2	N	244	174	1		289
11	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	140	1	2868	2	N	-0-				289
12	5208 X	3354	-0-	-1854	-0-	155	1	3199	2	N	-0-				289
TOTAL GAS PROD:		35,363				TOTAL CONDENSATE PROD:				825					

WENDEL

WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				103
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-				103
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				103
04	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-				103
05	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-				103
06	60 X	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-				103
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-				103
08	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				103
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				103
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				103
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				103
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				103
TOTAL GAS PROD:		449				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (Y-CL 7530)		47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
SUNDERMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168401		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCIK, GEORGE F.		WELL #: 2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418						
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	155	1	5461	2	N	215	183	1	262
						237	9							
02	6293 X	5002	-0-	-1291	-0-	145	1	4857	2	N	-0-			262
03	6727 X	5673	-0-	-1054	-0-	155	1	5518	2	N	-0-			262
04	6510 X	3473	-0-	-3037	-0-	130	1	3343	2	N	-0-			262
05	6262 X	4465	-0-	-1797	-0-	155	1	4310	2	N	-0-			262
06	5670 X	3693	-0-	-1977	-0-	150	1	3543	2	N	-0-			262
07	5673 X	3641	-0-	-2032	-0-	1125	1	2516	2	N	-0-			262
08	5673 X	5518	-0-	-155	-0-	155	1	5363	2	N	-0-			262
09	4560 X	4457	-0-	-103	-0-	150	1	4307	2	N	-0-			262
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	155	1	4866	2	N	-0-			262
11	5340 X	4708	-0-	-632	-0-	150	1	4558	2	N	-0-			262
12	5518 X	4797	-0-	-721	-0-	155	1	4642	2	N	-0-			262

TOTAL GAS PROD: 56,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644						
01	5208 X	4260	-0-	-948	-0-	4213	2	47	9	N	43	171	1	130
02	4611 X	4033	-0-	-578	-0-	4019	2	14	9	N	13			143
03	4867 X	4337	-0-	-530	-0-	4324	2	13	9	N	12			155
04	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	4071	2	13	9	N	12			167
05	4371 X	4279	-0-	-92	-0-	4267	2	12	9	N	11			178
06	4230 X	4056	-0-	-174	-0-	4041	2	15	9	N	14			192
07	4340 X	3057	-0-	-1283	-0-	3048	2	9	9	N	8			200
08	4340 X	3644	-0-	-696	-0-	3631	2	13	9	N	12			200
09	4380 X	3775	-0-	-605	-0-	3751	2	24	9	N	22			222
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4090	2	14	9	N	13			235
11	4050 X	3851	-0-	-199	-0-	3832	2	19	9	N	17			252
*12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4146	2	14	9	N	13			265

TOTAL GAS PROD: 47,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (YEGUA)		47127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
GLAZE		WELL #: 1		RRCID -> 198322		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7843 - 7902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11993	11874	-0-	-119 B	23948	11846	2	28	9	N	25				54
02	35383	10595	-0-	-24788 B	-840	10588	2	7	9	N	6				60
03	11532	11326	-0-	-206	-206	11300	2	26	9	N	24				84
04	11160	10109	-0-	-1051	-0-	10091	2	18	9	N	16				100
05	11532	9981	-0-	-1551	-0-	9973	2	8	9	N	7				107
06	11160	9736	-0-	-1424	-0-	9728	2	8	9	N	7				114
07	11315 #	9452	-0-	-1863	-0-	9446	2	6	9	N	5				119
08	11315 #	9380	-0-	-1935	-0-	9363	2	17	9	N	15	97	1		37
09	10110 #	9374	-0-	-736	-0-	9371	2	3	9	N	3				40
10	10075 #	9618	-0-	-457	-0-	9612	2	6	9	N	5				45
11	9750 #	8589	-0-	-1161	-0-	8581	2	8	9	N	7				52
12	9672 #	7571	-0-	-2101	-0-	7560	2	11	9	N	10				62
TOTAL GAS PROD:		117,605				TOTAL CONDENSATE PROD:				130					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 272526		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718							
NOSKA GAS UNIT		WELL #: 1													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840					N	-0-				165
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840					N	-0-				165
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900							
MATZKE		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	6		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (8300)			47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC			886209										
WENDEL, ANNA JANE			WELL #:	1	RRCID ->	136058	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8270 - 8277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
02		1421 #	11	-0-	-1410	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
04		1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
05		1457 #	1165	-0-	-292	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
06		1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
07		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
08		1178 #	1133	-0-	-45	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
09		1140 #	805	-0-	-335	-0-	805 2		N	-0-			-0-
10		1178 #	646	-0-	-532	-0-	646 2		N	-0-			-0-
11		799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
12		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,545					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
REES-GIFFORD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	171300	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	11942 - 12322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			40
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	44 2	2 9	N	2			42
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			42
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			42
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			42
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			42
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			42
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	63 2	7 9	N	6			48
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	46 2	9 9	N	8			56
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 2	6 9	N	5			61
*11		60 N	51	-0-	-9	-0-	48 2	3 9	N	3			64
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			721					TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

GREER			WELL #:		1		RRCID ->		171377		COMPL. DATE		11/16/1998		TOTAL DEPTH		14531		PERF.		11902 - 11928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3100 1	965 3	N	11												223
02		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	2900 1	1112 3	N	9												232
03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3100 1	858 3	N	9												241
04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3000 1	128 3	N	1	178	1										64
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3100 1	1657 3	N	38												102
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	3000 1	1632 3	N	47												149
07		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	2500 1	2584 3	N	48												197
08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	2700 1	2914 3	N	112	180	1										129
09		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	3000 1	1495 3	N	30												159
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3100 1	773 3	N	68												227
11		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	3000 1	2608 3	N	90	188	1										129
12		3100 X	142	-0-	-2958	-0-	100 1	42 9	N	38												167
TOTAL GAS PROD:			49,878					TOTAL CONDENSATE PROD:			501											

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
PRELS		WELL #:		1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.11846	- 11866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1829 N	1192	-0-	-637	-0-	1125 2	67 9	N	61	181 1	216	
02		1769 N	180	-0-	-1589	-0-	180 2		N	-0-		216	
03		1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1028 2	66 9	N	60		276	
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1598 2	79 9	N	72	179 1	169	
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		169	
06		1050 N	87	-0-	-963	-0-	42 2	45 9	N	41	178 1	32	
07		1736 N	1190	-0-	-546	-0-	1107 2	83 9	N	75		107	
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2256 2	101 9	N	92		199	
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1945 2	127 9	N	115	180 1	134	
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1923 2	37 9	N	34		168	
11		2280 N	1554	-0-	-726	-0-	1554 2		N	-0-		168	
12		2139 N	763	-0-	-1376	-0-	734 2	29 9	N	26		194	
TOTAL GAS PROD:		14,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		576					

ROADES		WELL #:		1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11976	- 12000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIOUX PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11922	- 11946	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			226
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			226
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			226
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			226
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			226
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			226
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			226
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			226
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			226
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			226
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			226
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			226
TOTAL GAS PROD:		156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//	450175									
REES-GIFFORD GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	189061	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11916	- 12332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	112 2	34 9	N	31	173 1		95
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	186 2	11 9	N	10			105
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	165 2	4 9	N	4			109
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	186 2	9 9	N	8			117
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	N	3			120
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	296 2	8 9	N	7			127
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	224 2	6 9	N	5			132
08		248 N	117	-0-	-131	-0-	108 2	9 9	N	8			140
09		240 N	110	-0-	-130	-0-	99 2	11 9	N	10			150
10		217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2		N	-0-			150
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	104 2	21 9	N	19			169
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	146 2	12 9	N	11			180
TOTAL GAS PROD:			2,075	TOTAL CONDENSATE PROD:				116					

VACEK			WELL #:	1	RRCID ->	195232	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11846	- 11858	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	5 1	1 2	N	-0-			239
02		203 N	13	-0-	-190	-0-	10 1	3 2	N	-0-			239
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	20 1	56 2	N	-0-			239
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	20 1	63 2	N	-0-			239
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			239
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			239
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			239
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
TOTAL GAS PROD:			178	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SUPAK			WELL #:	1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11930	- 11946	
01		434 N	276	-0-	-158	-0-	30 1	246 2	N	-0-			267
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			267
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	10 1	73 2	N	-0-			267
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	30 1	181 2	N	-0-			267
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	N	-0-			267
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 2	N	-0-			267
07		217 N	4	-0-	-213	-0-	1 1	3 2	N	-0-			267
08		13 N	11	-0-	-2	-0-	10 1	1 2	N	-0-			267
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	30 1	25 2	N	-0-			267
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	60 1	176 2	N	-0-			267
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	73 2	N	-0-			267
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	20 1	11 2	N	-0-			267
TOTAL GAS PROD:			1,017	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
KUBALA		WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11926 - 11990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		26319 X	22070	-0-	-4249	-0-	3100	1	17724	3	N	1133	1435	1	285
							1246	9							
02		23258 X	20809	-0-	-2449	-0-	2900	1	16768	3	N	1037	908	1	414
							1141	9							
03		22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	3100	1	17967	3	N	1118	1081	1	451
							1230	9							
04		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	3000	1	16589	3	N	978	919	1	510
							1076	9							
05		21018 X	20422	-0-	-596	-0-	3100	1	16213	3	N	1008	910	1	608
							1109	9							
06		20340 X	19305	-0-	-1035	-0-	3000	1	15328	3	N	888	1050	1	446
							977	9							
07		21018 X	19765	-0-	-1253	-0-	3100	1	15496	3	N	1063	889	1	620
							1169	9							
08		21018 X	19435	-0-	-1583	-0-	3100	1	15607	3	N	662	710	1	572
							728	9							
09		19056 X	19056	-0-	-0-	-0-	3000	1	15037	3	N	926	894	1	604
							1019	9							
10		20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	3100	1	15964	3	N	1034	1056	1	582
							1137	9							
11		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	3000	1	14300	3	N	807	1018	1	371
							888	9							
*12		19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	3100	1	15344	3	N	941	880	1	432
							1035	9							
TOTAL GAS PROD:		241,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,595									

JOSEY RANCH (YEGUA 6900)		47316 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200											
JOSEY, L.		WELL #:		1	RRCID ->	139091	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6930 - 6955	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOSEY		WELL #:		6	RRCID ->	261600	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6934 - 6958	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KACEE (CRUEL) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. COOPER, E. P. GAS UNIT 2		47967 075 846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8680 X	6937	-0-	-1743	-0-	945 1	5961 2	N		28					109
02		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	805 1	6045 2	N		30					139
03		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	889 1	6610 2	N		25					164
04		6720 X	6423	-0-	-297	-0-	814 1	5577 2	N		29					193
05		7347 X	4958	-0-	-2389	-0-	781 1	4164 2	N		12					205
06		7290 X	4810	-0-	-2480	-0-	661 1	4138 2	N		10					215
07		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	929 1	6943 2	N		13					228
08		7533 X	6821	-0-	-712	-0-	897 1	5898 2	N		24	168 0				84
09		6420 X	5798	-0-	-622	-0-	815 1	4958 2	N		23					107
10		7874 X	7734	-0-	-140	-0-	1065 1	6669 2	N		-0-	87 0				20
11		7620 X	6074	-0-	-1546	-0-	1065 1	4943 2	N		60					80
12		7874 X	6086	-0-	-1788	-0-	2651 1	3434 2	N		1	58 1				23
TOTAL GAS PROD:			77,937				TOTAL CONDENSATE PROD:				255					

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890								
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	52 1	326 2	N		-0-					28
02		435 N	406	-0-	-29	-0-	48 1	358 2	N		-0-					28
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	61 1	452 2	N		-0-					28
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	66 1	453 2	N		-0-					28
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	66 1	354 2	N		-0-					28
06		510 N	331	-0-	-179	-0-	46 1	285 2	N		-0-					28
07		527 N	421	-0-	-106	-0-	50 1	371 2	N		-0-					28
08		434 N	366	-0-	-68	-0-	48 1	318 2	N		-0-					28
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	49 1	296 2	N		-0-					28
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	58 1	365 2	N		-0-					28
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	58 1	279 2	N		-0-					28
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	97 1	131 2	N		-0-					28
TOTAL GAS PROD:			4,687				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000								
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	111 1	699 2	N		-0-					-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	104 1	784 2	N		-0-					-0-
03		961 N	774	-0-	-187	-0-	92 1	682 2	N		-0-					-0-
04		780 N	706	-0-	-74	-0-	90 1	616 2	N		-0-					-0-
05		961 N	709	-0-	-252	-0-	112 1	597 2	N		-0-					-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	115 1	723 2	N		-0-					-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125 1	935 2	N		-0-					-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	120 1	786 2	N		-0-					-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	102 1	619 2	N		-0-					-0-
10		1054 N	837	-0-	-217	-0-	115 1	722 2	N		-0-					-0-
11		870 N	760	-0-	-110	-0-	115 1	645 2	N		-0-					-0-
*12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	378 1	520 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,907				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
 KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (YEGUA 6450)		48035 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
WILBECK		WELL #:	1	RRCID ->	218417	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	6510 - 6520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
LUCIAN		WELL #:	1	RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471	
01		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
02		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
03		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
04		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
05		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
06		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
07		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
08		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
09		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
10		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
11		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
12		0 W	-0-	-0-	-0-		33795	N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU (I-A)		WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6500 - 6538	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KGFCU (III-A)		WELL #:		5403 L		RRCID ->		036341		COMPL. DATE		10/23/1950		TOTAL DEPTH		7356		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID ->	037823	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6714 - 6726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID ->	037827	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6714 - 6726	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID ->	041909	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID ->	042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 7075 - 7109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 6348 - 6371	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (II-B)		WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 6637 - 6710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8403 F	RRCID ->	057744	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (II-B)		WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6531 -	6548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6408 -	6426
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFUC (CKFD U B)		WELL #:		4403 D	RRCID ->	065452	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6306 - 6302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFUC (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFUC (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 - 7022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 - 6430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		HILCORP ENERGY COMPANY		KGFCU (II-B)		//CONT.//	48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
						//CONT.//	386310						
						WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6876 - 7001	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (II-B)		WELL #:		7403 D	RRCID ->	087888	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6646 - 6686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID ->	093898	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6430 - 6480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F	RRCID ->	095204	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6238 - 6255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KGFCU (I-A)		WELL #:		5403 U	RRCID ->	096719	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 6459 - 6477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KGFCU (I-A)		WELL #:		4302	RRCID ->	098250	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6522 - 6547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFUCU (II-A U)		WELL #:		7303 H	RRCID ->	103265	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6577 - 6608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUCU (I-A)		WELL #:		4404 H	RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454 - 6472
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F	RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6327
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #:		3205	RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6737 - 6755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 6498 - 6522
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU (IV)		WELL #:		9301	RRCID ->	107769	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7158 - 7178
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6297 - 6307
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		4403 F	RRCID ->	110427	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6453 - 6484
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFUC (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7214 - 7239		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	90892 X	89957	-0-	-935	-0-	4416 1	45652 2	Y	395	377 1		89
						39381 3	73 4					
02	85028 X	75934	-0-	-9094	-0-	3762 1	71759 2	Y	310	308 1		91
						72 4	341 9					
03	123504 X	80995	-0-	-42509	-0-	4372 1	76250 2	Y	330	325 1		96
						10 4	363 9					
04	75574 X	67341	-0-	-8233	-0-	3359 1	63697 2	Y	235	253 1		78
						26 4	259 9					
05	80666 X	69963	-0-	-10703	-0-	4073 1	65570 2	Y	282	309 1		51
						10 4	310 9					
06	72025 X	61672	-0-	-10353	-0-	3741 1	57601 2	Y	236	191 1		96
						70 4	260 9					
07	65279 X	59384	-0-	-5895	-0-	3575 1	55525 2	Y	251	294 1		53
						8 4	276 9					
08	61091 X	52993	-0-	-8098	-0-	3299 1	49424 2	Y	230	195 1		88
						17 4	253 9					
09	52266 X	43893	-0-	-8373	-0-	3053 1	40609 2	Y	193	180 1		101
						19 4	212 9					
10	48811 X	47813	-0-	-998	-0-	3191 1	44394 2	Y	202	229 1		74
						6 3	222 9					
11	45576 X	44689	-0-	-887	-0-	3027 1	41371 2	Y	225	171 1		128
						43 4	248 9					
12	45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-			Y	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		694,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,889				

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (IV)		WELL #:		7305	RRCID ->	118631	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7087 - 7107
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KGFCU (III-A)		WELL #:		7405 F	RRCID ->	134959	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6892 - 6930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KGFCU (II-AU)		WELL #:		7301	RRCID ->	136908	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 6563 - 6583
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)		WELL #:		7302	RRCID ->	144409	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6370 - 6390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		4403-H	RRCID ->	147219	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6230 - 6238		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 - 6509		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3308	RRCID ->	158734	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 6351 - 6369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #:		4301	RRCID ->	160106	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6280 - 6296
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9304F	RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 - 6276
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFUCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6242 -	6252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFUCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6386 -	6412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFUCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6562 -	6574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFUC (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 - 6426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 - 6981
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 - 6572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 - 6997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #:		6301	RRCID ->	250691	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6366 - 6380
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6935 - 6953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	6398 - 7349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6397 - 6404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU (IV)		WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 - 7156
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 - 6882
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFUC (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUC (I-A)		WELL #:		6402	RRCID ->	266313	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6413 - 6431
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFUCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	7056 - 7068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KGFUCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KGFUCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6290 - 6300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
02		76792 X	NO RPT	-0-	-76792	-0-		N	NO RPT			-0-
03		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
04		79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-		N	NO RPT			-0-
05		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
06		79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-		N	NO RPT			-0-
07		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
08		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
09		79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-		N	NO RPT			-0-
10		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
11		79440 X	NO RPT	-0-	-79440	-0-		N	NO RPT			-0-
12		82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	11133	-0-	-1608	-0-	257 1	5803 2	9 4	Y	53	49 1					7
02	11598 X	10743	-0-	-855	-0-	5006 3	10421 2	50 9	Y	45	48 1					4
03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	10 4	12068 2	48 9	Y	44	42 1					6
04	10770 X	5323	-0-	-5447	-0-	274 1	4994 2	51 9	Y	46	38 1					14
05	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	4 4	11469 2	57 9	Y	52	56 1					10
06	11520 X	5461	-0-	-6059	-0-	311 1	5119 2	47 9	Y	43	41 1					12
07	11904 X	5755	-0-	-6149	-0-	283 1	5400 2	56 9	Y	51	60 1					3
08	11904 X	9994	-0-	-1910	-0-	294 1	9636 2	61 9	Y	55	42 1					16
09	11460 X	10937	-0-	-523	-0-	3 4	10529 2	59 9	Y	54	47 1					23
10	11842 X	5602	-0-	-6240	-0-	344 1	5190 2	73 9	Y	66	78 1					11
11	9660 X	8874	-0-	-786	-0-	5 4	8532 2	55 9	Y	50	42 1					19
12	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-	278 1			Y	NO RPT						19
TOTAL GAS PROD:		98,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		559										

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	73 1	1654 2	Y	15	14 1			2
						1426 3	3 4						
02	2706 X	2673	-0-	-33	-0-	65 1	2593 2	Y	11	12 1			1
						3 4	12 9						
03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	48 1	1799 2	Y	13	12 1			2
						1 4	14 9						
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	174 1	3185 2	Y	64	22 1			44
						3 4	70 9						
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	204 1	7530 2	Y	58	36 1			66
						1 4	64 9						
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	180 1	3261 2	Y	32	26 1			72
						8 4	35 9						
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	180 1	3260 2	Y	31	90 1			13
						1 4	34 9						
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	195 1	6387 2	Y	37	28 1			22
						2 4	41 9						
09	7560 X	6213	-0-	-1347	-0-	196 1	5981 2	Y	30	28 1			24
						3 4	33 9						
10	7812 X	2935	-0-	-4877	-0-	177 1	2718 2	Y	35	42 1			17
						1 4	39 9						
11	6420 X	5557	-0-	-863	-0-	174 1	5343 2	Y	31	26 1			22
						6 4	34 9						
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		47,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

KGFCU 1		WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

01	12059 #	12022	-0-	-37	-0-	277	1	6259	2	Y	69	72	1		14
						5400	3	10	4						
02	11351 R	11351	-0-	-0-	-0-	275	1	10996	2	Y	63	50	1		27
						11	4	69	9						
03	12843 R	12843	-0-	-0-	-0-	328	1	12459	2	Y	49	61	1		15
						2	4	54	9						
04	11640 #	5871	-0-	-5769	-0-	301	1	5506	2	Y	54	42	1		27
						5	4	59	9						
05	12206 R	12206	-0-	-0-	-0-	319	1	11776	2	Y	99	103	1		23
						2	4	109	9						
06	11940 #	6013	-0-	-5927	-0-	312	1	5625	2	Y	57	44	1		36
						13	4	63	9						
07	12338 #	6397	-0-	-5941	-0-	330	1	5990	2	Y	68	62	1		42
						2	4	75	9						
08	12338 #	11432	-0-	-906	-0-	334	1	10978	2	Y	105	117	1		30
						4	4	116	9						
09	11820 #	10800	-0-	-1020	-0-	339	1	10360	2	Y	87	48	1		69
						5	4	96	9						
10	12214 #	5323	-0-	-6891	-0-	321	1	4923	2	Y	71	76	1		64
						1	4	78	9						
11	11070 #	10079	-0-	-991	-0-	313	1	9604	2	Y	138	46	1		156
						10	4	152	9						
12	11439 #	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT				156
TOTAL GAS PROD:		104,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		860							

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		4402 H	RRCID ->	084837	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6695 - 6714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	7 1	150 2	Y	1	1 1			1
						130 3	1 9						
02	319 #	200	-0-	-119	-0-	5 1	193 2	Y	2	1 1			2
						2 9							
03	341 #	173	-0-	-168	-0-	4 1	162 2	Y	6	6 1			2
						7 9							
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	19 1	346 2	Y	17	2 1			17
						19 9							
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	8 1	286 2	Y	16	24 1			9
						18 9							
06	270 #	81	-0-	-189	-0-	4 1	73 2	Y	4	1 1			12
						4 9							
07	403 #	263	-0-	-140	-0-	14 1	247 2	Y	2	2 1			12
						2 9							
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	18 1	599 2	Y	4	13 1			3
						4 9							
09	390 #	285	-0-	-105	-0-	9 1	274 2	Y	2	2 1			3
						2 9							
10	310 #	95	-0-	-215	-0-	6 1	88 2	Y	1	2 1			2
						1 9							
11	600 #	317	-0-	-283	-0-	10 1	305 2	Y	2	1 1			3
						2 9							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

KGFCU		WELL #:		7402 F	RRCID ->	090568	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6606 - 6626	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	64 1	1464 2	2	4	N	27	25 1		3
02	2349 #	2333	-0-	-16	-0-	1263 3	2	4		N	15	17 1		1
03	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	57 1	2257 2	2	9	N	15	15 1		1
04	2700 #	1285	-0-	-1415	-0-	2 4	17 9			N	13	12 1		2
05	2790 #	2174	-0-	-616	-0-	75 1	2862 2	2	9	N	9	11 1		-0-
06	2700 #	1077	-0-	-1623	-0-	1 4	14 9			N	18	15 1		3
07	2790 #	1110	-0-	-1680	-0-	56 1	999 2	2	9	N	17	19 1		1
08	2790 #	778	-0-	-2012	-0-	1 4	20 9			N	5	5 1		1
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-	23 1	749 2	2	9	N	-0-	1 1		-0-
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-	6 9				N	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
KGFU 1			WELL #: W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4588 X	2649	-0-	-1939	-0-	61 1 1179 3	1367 2 3 4	Y	36	38 1	8	
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	110 1 4 4	4363 2 45 9	Y	41	19 1	30	
03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	1623 2 28 9	Y	25	40 1	15	
04	2640 X	2455	-0-	-185	-0-	123 1 2 4	2256 2 74 9	Y	67	16 1	66	
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	81 1 22 9	2962 2	Y	20	66 1	20	
06	2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	59 1 3 4	1085 2 17 9	Y	15	9 1	26	
07	2976 X	1782	-0-	-1194	-0-	91 1 48 9	1643 2	Y	44	16 1	54	
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	3394 2 40 9	Y	36	75 1	15	
09	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	87 1 1 4	2660 2 33 9	Y	30	13 1	32	
10	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	107 1 1 4	1649 2 36 9	Y	33	24 1	41	
11	3420 X	2696	-0-	-724	-0-	84 1 3 4	2569 2 40 9	Y	36	13 1	64	
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		64	
TOTAL GAS PROD:		28,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			383			

KGFU 1			WELL #: W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	206 1	1369 2	Y	77	62 1	18
						1181 3	2 4				
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	222 1	2778 2	Y	24	29 1	13
						3 4	26 9				
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	259 1	3036 2	Y	15	24 1	4
						1 4	17 9				
04	2760 X	2284	-0-	-476	-0-	316 1	1942 2	Y	22	22 1	4
						2 4	24 9				
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	310 1	3308 2	Y	34	33 1	5
						37 9					
06	3090 X	1199	-0-	-1891	-0-	192 1	993 2	Y	11	10 1	6
						2 4	12 9				
07	3193 X	1456	-0-	-1737	-0-	234 1	1221 2	Y	-0-	6 1	-0-
						1 4					
08	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	251 1	2421 2	Y	16	13 1	3
						1 4	18 9				
09	3150 X	2243	-0-	-907	-0-	229 1	2005 2	Y	7	6 1	4
						1 4	8 9				
10	3255 X	1113	-0-	-2142	-0-	213 1	900 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	213 1	1853 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			206		

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7409 X	6398	-0-	-1011	-0-	146 1	3284 2	Y	117	109 1	29
						2834 3	5 4				
02	5568 X	5150	-0-	-418	-0-	123 1	4924 2	Y	89	23 1	95
						5 4	98 9				
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	141 1	5348 2	Y	46	99 1	42
						1 4	51 9				
04	5760 X	2657	-0-	-3103	-0-	137 1	2495 2	Y	21	19 1	44
						2 4	23 9				
05	5952 X	4851	-0-	-1101	-0-	127 1	4700 2	Y	21	50 1	15
						1 4	23 9				
06	5760 X	1881	-0-	-3879	-0-	97 1	1762 2	Y	15	14 1	16
						5 4	17 9				
07	5549 X	2321	-0-	-3228	-0-	120 1	2177 2	Y	21	22 1	15
						1 4	23 9				
08	5549 X	5174	-0-	-375	-0-	152 1	4988 2	Y	29	30 1	14
						2 4	32 9				
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	168 1	5135 2	Y	26	23 1	17
						2 4	29 9				
10	4836 X	3313	-0-	-1523	-0-	199 1	3070 2	Y	39	44 1	12
						1 4	43 9				
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	178 1	5465 2	Y	32	26 1	18
						6 4	35 9				
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		48,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			456		

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	23 1	521 2	Y	15	18 1		5
							449 3	1 4					
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	39 1	1568 2	Y	16	7 1		14
							2 4	18 9					
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	25 1	938 2	Y	21	25 1		10
							1 4	23 9					
04		990 N	658	-0-	-332	-0-	33 1	601 2	Y	21	5 1		26
							1 4	23 9					
05		1736 N	824	-0-	-912	-0-	22 1	796 2	Y	5	23 1		8
							6 9						
06		960 N	448	-0-	-512	-0-	23 1	416 2	Y	7	3 1		12
							1 4	8 9					
07		682 N	596	-0-	-86	-0-	30 1	549 2	Y	15	5 1		22
							17 9						
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	41 1	1335 2	Y	14	29 1		7
							15 9						
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	37 1	1154 2	Y	13	5 1		15
							1 4	14 9					
10		589 N	442	-0-	-147	-0-	26 1	406 2	Y	9	7 1		17
							10 9						
11		1350 N	879	-0-	-471	-0-	27 1	836 2	Y	14	4 1		27
							1 4	15 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			10,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			150			

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258				
01		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	461 1	3070 2	Y	25	22 1		4
							2649 3	5 4					
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	288 1	3606 2	Y	16	15 1		5
							4 4	18 9					
03		3720 X	3496	-0-	-224	-0-	274 1	3208 2	Y	12	16 1		1
							1 4	13 9					
04		6000 X	1770	-0-	-4230	-0-	245 1	1505 2	Y	17	16 1		2
							1 4	19 9					
05		6200 X	3183	-0-	-3017	-0-	269 1	2877 2	Y	33	31 1		4
							1 4	36 9					
06		6000 X	1485	-0-	-4515	-0-	233 1	1204 2	Y	41	28 1		17
							3 4	45 9					
07		4185 X	3066	-0-	-1119	-0-	479 1	2487 2	Y	90	83 1		24
							1 4	99 9					
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	452 1	4345 2	Y	82	86 1		20
							1 4	90 9					
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	399 1	3489 2	Y	54	43 1		31
							2 4	59 9					
10		3193 X	2378	-0-	-815	-0-	434 1	1843 2	Y	91	88 1		34
							1 4	100 9					
11		4740 X	3759	-0-	-981	-0-	381 1	3307 2	Y	62	72 1		24
							3 4	68 9					
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			38,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			523			

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 43		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
				RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	107 1	713 2	Y	2	2 1	1
						615 3	1 4				
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	102 1	1265 2	Y	7	5 1	3
						1 4	8 9				
03	T. A.	1344	-0-	1344	1344	105 1	1226 2	Y	11	10 1	4
						1 4	12 9				
04	1914 X	570	-0-	-1344	-0-	80 1	486 2	Y	3	5 1	2
						1 4	3 9				
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	104 1	1112 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
06	1290 N	687	-0-	-603	-0-	109 1	565 2	Y	11	7 1	6
						1 4	12 9				
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	105 1	547 2	Y	10	11 1	5
						11 9					
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	118 1	1131 2	Y	-0-	5 1	-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	118 1	1024 2	Y	-0-		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	135 1	570 2	Y	34	24 1	10
						37 9					
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	109 1	950 2	Y	22	23 1	9
						1 4	24 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		11,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41 1	929 2	Y	12	27 1	6
						799 3	2 4				
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	26 1	1019 2	Y	14	5 1	15
						1 4	15 9				
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	29 1	1092 2	Y	8	16 1	7
						1 4	9 9				
04	1740 N	429	-0-	-1311	-0-	21 1	404 2	Y	3	3 1	7
						1 4	3 9				
05	1147 N	796	-0-	-351	-0-	21 1	771 2	Y	4	8 1	3
						4 9					
06	1080 N	491	-0-	-589	-0-	26 1	457 2	Y	6	4 1	5
						1 4	7 9				
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	Y	6	5 1	6
						7 9					
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	24 1	769 2	Y	4	7 1	3
						4 9					
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	50 1	1520 2	Y	8	6 1	5
						1 4	9 9				
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	Y	7	9 1	3
						8 9					
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	26 1	799 2	Y	4	4 1	3
						1 4	4 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		10,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID ->	089014	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10546	- 10572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID ->	092490	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10206	- 10230	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 N	1226	-0-	-1068	-0-	28 1	628 2	Y	24	27 1		5
						543 3	1 4					
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	36 1	1471 2	Y	13	15 1		3
						2 4	14 9					
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	38 1	1425 2	Y	18	15 1		6
						1 4	20 9					
04	1200 N	753	-0-	-447	-0-	36 1	671 2	Y	41	33 1		14
						1 4	45 9					
05	1240 N	870	-0-	-370	-0-	22 1	800 2	Y	44	47 1		11
						48 9						
06	1200 N	870	-0-	-330	-0-	44 1	800 2	Y	22	17 1		16
						2 4	24 9					
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	22	35 1		3
						24 9						
08	3100 N	3575	-0-	475	475	105 1	3427 2	Y	38	24 1		17
						1 4	42 9					
09	4679 X	4204	-0-	-475	-0-	132 1	4028 2	Y	38	37 1		18
						2 4	42 9					
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	123 1	1892 2	Y	44	42 1		20
						1 4	48 9					
11	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	104 1	3184 2	Y	29	26 1		23
						3 4	32 9					
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		21,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			333			

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)													48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310					
KGFU 2													//CONT.// 386310					
													WELL #: W 57	RRCID -> 093504	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10176	- 10206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	3 9	Y	3	3	1	-0-					
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8 1	292 2	1 9	Y	1	1	1	-0-					
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	1 9	Y	1	1	1	-0-					
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	8 1	139 2	3 9	Y	3	2	1	1					
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	6 1	226 2	1 9	Y	1	2	1	-0-					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	1 9	Y	1	1	1	-0-					
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	2 9	Y	2	2	1	-0-					
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	2 9	Y	2	1	1	1					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9 1	282 2	1 9	Y	1	1	1	1					
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	2 9	Y	2	3	1	-0-					
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	335 2	2 9	Y	2	2	1	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y		NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			19									

MCMILLAN B DON F													1	RRCID -> 095494	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10242	- 10205
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE				
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	58 1	1312 2	2 4	Y	20	18	1	8					
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1133 3	2063 2	17 9	Y	15	16	1	7					
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	63 1	2405 2	14 9	Y	13	12	1	8					
04	2460 N	1169	-0-	-1291	-0-	59 1	1094 2	15 9	Y	14	12	1	10					
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	63 1	2305 2	18 9	Y	16	18	1	8					
06	2400 N	1144	-0-	-1256	-0-	59 1	1065 2	3 4	Y	15	14	1	9					
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64 1	1162 2	19 9	Y	17	19	1	7					
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72 1	2374 2	1 4	Y	20	15	1	12					
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	63 1	1946 2	1 4	Y	13	13	1	12					
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	103 1	1577 2	28 9	Y	25	27	1	10					
11	3000 N	3326	-0-	326	326	105 1	3192 2	3 4	Y	24	19	1	15					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	326				Y		NO RPT		15					
TOTAL GAS PROD:			22,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			192									

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
						13	3	1	4					
02	203 N	46	-0-	-157	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292								
01	1085 N	675	-0-	-410	-0-	50	1	334	2	Y	3	3	1			-0-
						287	3		1	4						
02	861 N	650	-0-	-211	-0-	48	1	601	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	82	1	502	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	197	-0-	-423	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	432	-0-	-436	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	26	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4162	-0-	-116	-0-	95 1	2149 2	Y	54	55 1		15
						1856 3	3 4					
02	4002 X	3531	-0-	-471	-0-	85 1	3401 2	Y	37	38 1		14
						4 4	41 9					
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	93 1	3537 2	Y	47	40 1		21
						1 4	52 9					
04	4020 X	2023	-0-	-1997	-0-	102 1	1868 2	Y	46	46 1		21
						2 4	51 9					
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	114 1	4197 2	Y	30	41 1		10
						1 4	33 9					
06	4020 X	2113	-0-	-1907	-0-	109 1	1976 2	Y	21	20 1		11
						5 4	23 9					
07	3782 X	1826	-0-	-1956	-0-	93 1	1704 2	Y	25	31 1		5
						1 4	28 9					
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153 1	5010 2	Y	36	25 1		16
						2 4	40 9					
09	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	119 1	3660 2	Y	28	27 1		17
						2 4	31 9					
10	4340 X	2427	-0-	-1913	-0-	145 1	2239 2	Y	38	40 1		15
						1 4	42 9					
11	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	142 1	4345 2	Y	44	31 1		28
						4 4	48 9					
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		37,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		406						

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
KGFU 1			WELL #:	W 54	RRCID ->	106095	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10288	-	10328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	53 1	1192 2	Y	46	52 1					12
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1028 3	46 1	1840 2	Y	19	25 1				6
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	2 4	37 1	1384 2	Y	23	20 1				9
04	1620 N	784	-0-	-836	-0-	1 4	39 1	720 2	Y	22	22 1				9
05	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	1 4	34 1	1247 2	Y	16	21 1				4
06	1410 N	758	-0-	-652	-0-	18 9	38 1	696 2	Y	20	13 1				11
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 4	41 1	748 2	Y	44	48 1				7
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	48 9	34 1	1141 2	Y	31	20 1				18
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	1 4	25 1	795 2	Y	31	34 1				15
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	1 4	35 1	543 2	Y	40	30 1				25
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	44 9	48 1	1450 2	Y	21	21 1				25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	23 9		Y	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		13,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		313									

KGFU 1			WELL #:	W 33	RRCID ->	107344	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10018	-	10034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	28 1	625 2	Y	8	7 1					3
02	1670 N	1629	-0-	-41	-0-	538 3	39 1	1580 2	Y	7	7 1				3
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	2 4	44 1	1667 2	Y	10	9 1				4
04	1170 N	286	-0-	-884	-0-	1 4	15 1	266 2	Y	4	5 1				3
05	1643 N	1168	-0-	-475	-0-	1 4	30 1	1109 2	Y	26	24 1				5
06	1590 N	544	-0-	-1046	-0-	29 9	28 1	503 2	Y	11	12 1				4
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 4	27 1	486 2	Y	8	11 1				1
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	9 9	35 1	1131 2	Y	13	9 1				5
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	14 9	38 1	1190 2	Y	9	8 1				6
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	1 4	35 1	533 2	Y	9	11 1				4
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	10 9	30 1	926 2	Y	6	5 1				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9		Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		11,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310														
KGFU 1		WELL #: W 56		RRCID ->	107696	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10227	- 10284						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	2	2	1			-0-
							201	3		2	9						
02		406 N	37	-0-	-369	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			483	TOTAL CONDENSATE PROD:			2										

KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID ->	109874	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10502	- 10518						
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	9	2	7	3	N	11	9	1			2
							12	9									
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	2	2	1			2
							1	4		2	9						
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	1					1
							1	9									
05		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
06		180 N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					2
							2	9									
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					2
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	6	1	1			7
							7	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			1,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			23										

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	278 1	6289 2	Y	71	66 1						12
02	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	5426 3	10 4	Y	118	114 1						16
03	15345 X	9724	-0-	-5621	-0-	255 1	10216 2	Y	46	52 1						10
04	14850 X	4434	-0-	-10416	-0-	11 4	130 9	Y	42	40 1						12
05	12090 X	10951	-0-	-1139	-0-	248 1	9424 2	Y	64	68 1						8
06	11700 X	5400	-0-	-6300	-0-	1 4	51 9	Y	55	51 1						12
07	11346 X	5702	-0-	-5644	-0-	228 1	4157 2	Y	60	66 1						6
08	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	3 4	46 9	Y	68	51 1						23
09	10590 X	9770	-0-	-820	-0-	294 1	5340 2	Y	57	51 1						29
10	10943 X	5658	-0-	-5285	-0-	2 4	66 9	Y	78	91 1						16
11	10620 X	9694	-0-	-926	-0-	323 1	10571 2	Y	64	53 1						27
12	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-	3 4	75 9	Y	NO RPT							27
TOTAL GAS PROD:		94,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		723										

KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984				TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826						
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104 1	697 2	Y	24	19 1						6
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	602 3	1 4	Y	2	5 1						3
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	87 1	1092 2	Y	-0-	3 1						-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	1 4	947 2	Y	-0-							-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-							-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129 1	852 2	Y	3	2 1	1
						736 3	1 4				
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	113 1	1412 2	Y	4	3 1	2
						1 4	4 9				
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	80 1	933 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	1350 N	820	-0-	-530	-0-	114 1	703 2	Y	2	2 1	-0-
						1 4	2 9				
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	159 1	1699 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
06	990 N	586	-0-	-404	-0-	96 1	490 2	Y	-0-		-0-
07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	267 1	2713 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	95 1	911 2	Y	-0-		-0-
09	1800 X	619	-0-	-1181	-0-	64 1	555 2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	660	-0-	-1200	-0-	126 1	532 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	254 1	2206 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		15,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5332 X	3163	-0-	-2169	-0-	235 1	1567 2	Y	7	5 1	2
						1350 3	3 4				
02	3219 X	2898	-0-	-321	-0-	213 1	2658 2	Y	22	16 1	8
						3 4	24 9				
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	264 1	3079 2	Y	4	10 1	2
						1 4	4 9				
04	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	211 1	1295 2	Y	12	11 1	3
						1 4	13 9				
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	254 1	2710 2	Y	11	12 1	2
						12 9					
06	2880 X	1483	-0-	-1397	-0-	238 1	1231 2	Y	10	7 1	5
						3 4	11 9				
07	2976 X	2081	-0-	-895	-0-	336 1	1744 2	Y	-0-	4 1	1
						1 4					
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	287 1	2759 2	Y	-0-	1 1	-0-
						1 4					
09	2880 X	848	-0-	-2032	-0-	86 1	761 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	2976 X	986	-0-	-1990	-0-	183 1	773 2	Y	27	19 1	8
						30 9					
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	381 1	3318 2	Y	62	51 1	19
						4 4	68 9				
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		26,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGUFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGUFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	13	12	1	1
						892	3		2					
02	1566 N	1554	-0-	-12	-0-	37	1	1508	2	Y	6	7	1	-0-
						2	4		7					
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	Y	13	11	1	2
						1	4		14					
04	1920 N	815	-0-	-1105	-0-	41	1	763	2	Y	9	9	1	2
						1	4		10					
05	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	44	1	1594	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
06	1830 N	783	-0-	-1047	-0-	40	1	729	2	Y	11	10	1	2
						2	4		12					
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
08	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	46	1	1535	2	Y	10	8	1	3
						1	4		11					
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	46	1	1408	2	Y	12	10	1	5
						1	4		13					
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	50	1	758	2	Y	9	13	1	1
						10	9							
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	47	1	1415	2	Y	11	9	1	3
						1	4		12					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		14,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	156 1	3515 2	Y	58	53 1	9	
						3030 3	6 4					
02	5539 X	5281	-0-	-258	-0-	128 1	5108 2	Y	36	41 1	4	
						5 4	40 9					
03	7316 X	6171	-0-	-1145	-0-	157 1	5962 2	Y	46	43 1	7	
						1 4	51 9					
04	6540 X	2726	-0-	-3814	-0-	139 1	2539 2	Y	42	39 1	10	
						2 4	46 9					
05	6758 X	5200	-0-	-1558	-0-	136 1	5026 2	Y	34	40 1	4	
						1 4	37 9					
06	6540 X	2403	-0-	-4137	-0-	124 1	2239 2	Y	32	30 1	6	
						5 4	35 9					
07	6169 X	2642	-0-	-3527	-0-	136 1	2470 2	Y	32	36 1	2	
						1 4	35 9					
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	150 1	4923 2	Y	34	26 1	10	
						2 4	37 9					
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	169 1	5190 2	Y	46	38 1	18	
						3 4	51 9					
10	5208 X	2580	-0-	-2628	-0-	154 1	2378 2	Y	43	54 1	7	
						1 4	47 9					
11	4950 X	4529	-0-	-421	-0-	141 1	4347 2	Y	33	28 1	12	
						5 4	36 9					
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:		48,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		436						

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1076	-0-	-443	-0-	80 1	533 2	Y	2	5 1	2	
						460 3	1 4					
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122 1	1512 2	Y	1	2 1	1	
						1 4	1 9					
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	126 1	1464 2	Y	1	1 1	1	
						1 4	1 9					
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	154 1	949 2	Y	-0-	1 1	-0-	
						1 4						
05	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	129 1	1379 2	Y	-0-		-0-	
06	1530 N	476	-0-	-1054	-0-	77 1	398 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	195 1	1011 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	241 1	2323 2	Y	2	2 1	1	
						1 4	2 9					
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	282 1	2464 2	Y	4	3 1	2	
						1 4	4 9					
10	1519 X	869	-0-	-650	-0-	166 1	702 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						
11	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	211 1	1836 2	Y	-0-	1 1	-0-	
						2 4						
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	165 1	1097 2	Y	37	35 1		11
						945 3	2 4					
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	154 1	1921 2	Y	40	34 1		17
						2 4	44 9					
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	152 1	1774 2	Y	27	36 1		8
						1 4	30 9					
04	2190 N	869	-0-	-1321	-0-	118 1	728 2	Y	20	22 1		6
						1 4	22 9					
05	2263 N	1571	-0-	-692	-0-	133 1	1414 2	Y	22	23 1		5
						24 9						
06	1890 N	829	-0-	-1061	-0-	127 1	661 2	Y	35	23 1		17
						2 4	39 9					
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	165 1	854 2	Y	12	22 1		7
						13 9						
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	194 1	1874 2	Y	-0-	7 1		-0-
						1 4						
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	172 1	1509 2	Y	3	2 1		1
						1 4	3 9					
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	210 1	886 2	Y	33	24 1		10
						36 9						
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	199 1	1729 2	Y	22	24 1		8
						2 4	24 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		17,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10228 - 10312					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	1 1	22 2	3 9	18 3	Y	3	18 1			5
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	3 9	18 3	Y	-0-	4 1			1
03	T. A.	61	-0-	61	61	1 1	59 2	3 9	1 1	Y	1	2 1			-0-
04	116 X	55	-0-	-61	-0-	1 9	49 2	3 9	3 1	Y	3	2 1			1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3 9	431 2	7 9	12 1	Y	6	6 1			1
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 9	176 2	8 9	10 1	Y	7	4 1			4
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8 9	260 2	10 9	14 1	Y	9	11 1			2
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10 9	477 2	15 1	15 1	Y	18	10 1			10
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 9	297 2	9 9	10 1	Y	8	12 1			6
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	9 9	200 2	13 1	6 9	Y	5	7 1			4
11	510 N	49	-0-	-461	-0-	1 1	47 2	1 1	1 9	Y	1	2 1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		61									

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274					
01	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	84 1	1890 2	1630 3	3 4	Y	37	38 1			9
02	3584 X	3438	-0-	-146	-0-	84 1	3322 2	3 4	3 4	Y	26	27 1			8
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	70 1	2680 2	29 9	1 4	Y	43	33 1			18
04	3540 X	1549	-0-	-1991	-0-	1 4	1437 2	47 9	1 4	Y	29	33 1			14
05	3689 X	2950	-0-	-739	-0-	76 1	2840 2	32 9	1 4	Y	30	35 1			9
06	3570 X	2137	-0-	-1433	-0-	1 4	1996 2	33 9	110 1	Y	24	20 1			13
07	3689 X	2047	-0-	-1642	-0-	5 4	1910 2	26 9	105 1	Y	28	35 1			6
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1 4	3670 2	31 9	112 1	Y	30	21 1			15
09	2850 X	2325	-0-	-525	-0-	1 4	2204 2	33 9	72 1	Y	44	38 1			21
10	2945 X	1188	-0-	-1757	-0-	1 4	1066 2	48 9	69 1	Y	47	38 1			30
11	3690 X	1981	-0-	-1709	-0-	1 4	1896 2	52 9	1 4	Y	19	21 1			28
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	2 4	21 9	21 9		Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		27,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		357									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	20	23	1			6
						197	3		1	4						
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	Y	11	13	1			4
						1	4		12	9						
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	30	21	1			13
						33	9									
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	16	1	293	2	Y	16	20	1			9
						18	9									
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	2	Y	12	17	1			4
						13	9									
06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	30	1	514	2	Y	8	7	1			5
						9	9									
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	15	17	1			3
						17	9									
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	31	1	1002	2	Y	12	8	1			7
						13	9									
09	1260 X	882	-0-	-378	-0-	28	1	842	2	Y	11	11	1			7
						12	9									
10	1302 X	494	-0-	-808	-0-	29	1	452	2	Y	12	12	1			7
						13	9									
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	53	1	1640	2	Y	30	17	1			20
						33	9									
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:			9,508			TOTAL CONDENSATE PROD:					177					

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	55	1	1232	2	Y	17	16	1			1
						1063	3		2	4						
02	2398 X	2292	-0-	-106	-0-	56	1	2214	2	Y	18	18	1			1
						2	4		20	9						
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	68	1	2596	2	Y	31	29	1			3
						1	4		34	9						
04	2220 N	1250	-0-	-970	-0-	63	1	1151	2	Y	32	28	1			7
						1	4		35	9						
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	67	1	2471	2	Y	29	34	1			2
						32	9									
06	2220 N	1250	-0-	-970	-0-	63	1	1149	2	Y	32	28	1			6
						3	4		35	9						
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	Y	27	31	1			2
						30	9									
08	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	58	1	1910	2	Y	19	15	1			6
						1	4		21	9						
09	1260 N	796	-0-	-464	-0-	24	1	760	2	Y	10	11	1			5
						1	4		11	9						
10	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	76	1	1166	2	Y	26	27	1			4
						29	9									
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	78	1	2365	2	Y	25	20	1			9
						2	4		28	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			20,349			TOTAL CONDENSATE PROD:					266					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	23 1	517 2	Y	106	99 1	26
						446 3	1 4				
02	3422 X	2321	-0-	-1101	-0-	52 1	2071 2	Y	178	142 1	62
						2 4	196 9				
03	T. A.	2622	-0-	2622	2622	67 1	2517 2	Y	34	62 1	34
						1 4	37 9				
04	3182 X	560	-0-	-2622	-0-	27 1	509 2	Y	21	38 1	17
						1 4	23 9				
05	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	46 1	1672 2	Y	24	34 1	7
						26 9					
06	2550 X	312	-0-	-2238	-0-	16 1	285 2	Y	9	8 1	8
						1 4	10 9				
07	2635 X	468	-0-	-2167	-0-	23 1	420 2	Y	23	27 1	4
						25 9					
08	2635 X	1026	-0-	-1609	-0-	29 1	941 2	Y	51	27 1	28
						56 9					
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	24 1	755 2	Y	15	30 1	13
						1 4	17 9				
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	579 2	Y	9	15 1	7
						10 9					
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	50 1	1553 2	Y	17	13 1	11
						2 4	19 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		13,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		487					

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 X	1893	-0-	-370	-0-	139 1	920 2	Y	36	33 1	9
						793 3	1 4				
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	162 1	2021 2	Y	54	43 1	20
						2 4	59 9				
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	194 1	2266 2	Y	109	107 1	22
						1 4	120 9				
04	1500 N	835	-0-	-665	-0-	109 1	674 2	Y	46	55 1	13
						1 4	51 9				
05	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	129 1	1378 2	Y	15	24 1	4
						17 9					
06	1500 N	1085	-0-	-415	-0-	172 1	891 2	Y	18	13 1	9
						2 4	20 9				
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	157 1	812 2	Y	22	24 1	7
						24 9					
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	173 1	1666 2	Y	47	44 1	10
						1 4	52 9				
09	1470 X	1307	-0-	-163	-0-	129 1	1136 2	Y	37	28 1	19
						1 4	41 9				
10	1519 X	882	-0-	-637	-0-	164 1	694 2	Y	22	30 1	11
						24 9					
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	195 1	1700 2	Y	20	24 1	7
						2 4	22 9				
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		17,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		426					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44 1	992 2	Y	37	51 1	14					
						855 3	2 4									
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	43 1	1740 2	Y	20	25 1	9					
						2 4	22 9									
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	50 1	1875 2	Y	41	32 1	18					
						1 4	45 9									
04	1860 N	901	-0-	-959	-0-	45 1	830 2	Y	23	28 1	13					
						1 4	25 9									
05	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	44 1	1620 2	Y	18	25 1	6					
						20 9										
06	1920 N	945	-0-	-975	-0-	49 1	880 2	Y	13	11 1	8					
						2 4	14 9									
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	51 1	921 2	Y	15	18 1	5					
						17 9										
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	53 1	1762 2	Y	18	13 1	10					
						1 4	20 9									
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	59 1	1792 2	Y	15	15 1	10					
						1 4	17 9									
10	992 N	684	-0-	-308	-0-	41 1	630 2	Y	12	14 1	8					
						13 9										
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	53 1	1629 2	Y	15	12 1	11					
						2 4	17 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	11					
TOTAL GAS PROD:		16,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		227										

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330						
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	28 1	622 2	Y	11	14 1	4					
						534 3	1 4									
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	29 1	1153 2	Y	13	12 1	5					
						1 4	14 9									
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17 1	664 2	Y	37	26 1	16					
						1 4	41 9									
04	1170 N	483	-0-	-687	-0-	23 1	406 2	Y	48	43 1	21					
						1 4	53 9									
05	1271 N	846	-0-	-425	-0-	20 1	736 2	Y	82	80 1	23					
						90 9										
06	690 N	568	-0-	-122	-0-	27 1	477 2	Y	57	35 1	45					
						1 4	63 9									
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	22 1	396 2	Y	68	94 1	19					
						75 9										
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	30 1	971 2	Y	50	33 1	36					
						55 9										
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	41 1	1257 2	Y	21	37 1	20					
						1 4	23 9									
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	Y	12	17 1	15					
						13 9										
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-	26 1	796 2	Y	18	14 1	19					
						1 4	20 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	19					
TOTAL GAS PROD:		9,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		417										

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	108 1	2445 2	Y	55	61 1	16
						2109 3	4 4				
02	4292 X	3868	-0-	-424	-0-	93 1	3740 2	Y	28	33 1	11
						4 4	31 9				
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	54 1	2033 2	Y	19	20 1	10
						1 4	21 9				
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-	10 1	-0-
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	126 1	4643 2	Y	250	196 1	54
						1 4	275 9				
06	4560 X	2064	-0-	-2496	-0-	106 1	1839 2	Y	108	73 1	89
						119 9					
07	4123 X	2960	-0-	-1163	-0-	78 1	2774 2	Y	97	157 1	29
						1 4	107 9				
08	5053 X	1932	-0-	-3121	-0-	56 1	1854 2	Y	19	24 1	24
						1 4	21 9				
09	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	56 1	1688 2	Y	77	66 1	35
						85 9					
10	DLQ G-10	708	-0-	708	2537	40 1	617 2	Y	46	40 1	41
						51 9					
11	DLQ G-10	877	-0-	877	3414	25 1	778 2	Y	66	40 1	67
						73 9					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3414			Y	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		26,119								TOTAL CONDENSATE PROD:	765

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327			
01	3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	138 1	924 2	Y	44	46 1	12
						798 3	2 4				
02	3132 X	1435	-0-	-1697	-0-	102 1	1265 2	Y	61	50 1	23
						1 4	67 9				
03	2914 X	1545	-0-	-1369	-0-	117 1	1362 2	Y	59	69 1	13
						1 4	65 9				
04	2490 X	675	-0-	-1815	-0-	86 1	527 2	Y	55	55 1	13
						1 4	61 9				
05	1922 X	1431	-0-	-491	-0-	118 1	1262 2	Y	46	50 1	9
						51 9					
06	1860 X	740	-0-	-1120	-0-	114 1	591 2	Y	30	23 1	16
						2 4	33 9				
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	142 1	736 2	Y	101	89 1	28
						111 9					
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	155 1	1492 2	Y	104	105 1	27
						114 9					
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	149 1	1310 2	Y	98	72 1	53
						1 4	108 9				
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	240 1	1020 2	Y	26	56 1	23
						1 4	29 9				
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	248 1	2151 2	Y	42	48 1	17
						2 4	46 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		15,791								TOTAL CONDENSATE PROD:	666

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	41 1	932 2	2	Y	21	37 1		7
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	805 3	2 4		Y	16	18 1		5
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31 1	1252 2	2	Y	22	19 1		8
04	1740 N	630	-0-	-1110	-0-	1 4	18 9		Y	35	30 1		13
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	36 1	1380 2	2	Y	14	22 1		5
06	1380 N	834	-0-	-546	-0-	1 4	24 9		Y	9	9 1		5
07	651 N	466	-0-	-185	-0-	43 1	779 2	2	Y	5	9 1		1
08	1767 N	661	-0-	-1106	-0-	2 4	10 9		Y	3	3 1		1
09	840 N	569	-0-	-271	-0-	24 1	436 2	2	Y	3	3 1		1
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	6 9	3 9		Y	6	6 1		1
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	17 1	548 2	2	Y	4	3 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	427 2	2	Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		10,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		138					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	Y	8	10	1		6	
						483	3		1	4						
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	1070	2	Y	-0-	6	1		-0-	
						1	4									
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1046	2	Y	7	6	1		1	
						8	9									
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	95	1	578	2	Y	6	6	1		1	
						7	9									
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	1	2	1		-0-	
						1	9									
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	611	2	Y	20	12	1		8	
						22	9									
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	142	1	736	2	Y	21	23	1		6	
						23	9									
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	123	1	1178	2	Y	-0-	6	1		-0-	
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	10	6	1		4	
						11	9									
10	899 N	556	-0-	-343	-0-	102	1	430	2	Y	22	19	1		7	
						24	9									
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	133	1	1151	2	Y	22	22	1		7	
						24	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7	
TOTAL GAS PROD:		11,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	9 1	191 2	4 9	1 1	Y	4	1 1				13
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	164 3	2055 2	4 9	8 1	Y	20	8 1				25
03	T. A.	749	-0-	749	749	51 1	726 2	2 4	22 9	Y	4	22 1				7
04	1517 X	768	-0-	-749	-0-	19 1	721 2	4 9	5 1	Y	6	5 1				8
05	2263 N	241	-0-	-2022	-0-	39 1	233 2	1 4	7 9	Y	2	2 1				8
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	6 1		2 9		Y	-0-	2 1				6
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	2				Y	-0-	6 1				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11160 X	9837	-0-	-1323	-0-	721 1	4804 2	8 4	136 1	Y	145	136 1				48
02	10295 X	8724	-0-	-1571	-0-	4144 3	8006 2	69 9	70 1	Y	63	70 1				41
03	10044 X	9257	-0-	-787	-0-	641 1	8468 2	8 4	74 1	Y	56	74 1				23
04	9510 X	4403	-0-	-5107	-0-	726 1	3736 2	1 4	53 1	Y	51	53 1				21
05	9827 X	4194	-0-	-5633	-0-	608 1	3798 2	3 4	42 1	Y	36	42 1				15
06	9510 X	4662	-0-	-4848	-0-	355 1	3856 2	1 4	32 1	Y	46	32 1				29
07	9331 X	4929	-0-	-4402	-0-	746 1	4121 2	9 4	26 1	Y	12	26 1				15
08	9269 X	6878	-0-	-2391	-0-	794 1	6200 2	1 4	29 1	Y	29	29 1				15
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	644 1	7863 2	2 4	35 1	Y	54	35 1				34
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	899 1	3991 2	4 4	51 1	Y	45	51 1				28
11	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	942 1	7552 2	1 4	44 1	Y	39	44 1				23
12	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	869 1	43 9	8 4		Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		75,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		576										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	4 1	94 2	Y	11	2 1					36
02	435 N	208	-0-	-227	-0-	81 3	1 4	Y	4	1 1					39
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	Y	2	30 1					11
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	1 4	4 9	Y	5	1 1					15
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	1 1	35 2	Y	4	1 1					18
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	7	1 1					24
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	1 4	6 9	Y	4	23 1					5
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4 1	74 2	Y	8	1 1					12
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	8	1 1					19
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	129 2	Y	9	1 1					27
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	1 4	9 9	Y	3	1 1					29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y							29
TOTAL GAS PROD:		1,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		65									

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800				PERF.10650 - 10652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	588	-0-	-838	-0-	13 1	298 2	Y	16	2 1					62
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	258 3	1 4	Y	37	4 1					95
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20 1	814 2	Y	26	92 1					29
04	570 N	266	-0-	-304	-0-	1 4	41 9	Y	14	2 1					41
05	930 N	617	-0-	-313	-0-	13 1	238 2	Y	15	3 1					53
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	15 9	584 2	Y	18	2 1					69
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	Y	15	70 1					14
08	620 N	458	-0-	-162	-0-	17 9	459 2	Y	16	2 1					28
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	13 1	427 2	Y	26	4 1					50
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	18 9	1046 2	Y	20	6 1					64
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	29 9	417 2	Y	11	5 1					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1	1068 2	Y							70
TOTAL GAS PROD:		6,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		214									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10298	- 10348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10064	- 10254						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	203	1	4586	2	Y	129	136	1	37
						3956	3		7					
02	8178 X	8105	-0-	-73	-0-	196	1	7826	2	Y	68	78	1	27
						8	4		75					
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	237	1	9011	2	Y	86	76	1	37
						1	4		95					
04	8610 X	4323	-0-	-4287	-0-	220	1	4012	2	Y	80	81	1	36
						3	4		88					
05	8897 X	8774	-0-	-123	-0-	230	1	8466	2	Y	70	85	1	21
						1	4		77					
06	8910 X	4375	-0-	-4535	-0-	224	1	4058	2	Y	75	53	1	43
						10	4		83					
07	9207 X	4712	-0-	-4495	-0-	241	1	4359	2	Y	101	121	1	23
						1	4		111					
08	9207 X	8857	-0-	-350	-0-	258	1	8474	2	Y	111	72	1	62
						3	4		122					
09	8490 X	8305	-0-	-185	-0-	260	1	7958	2	Y	75	87	1	50
						4	4		83					
10	8773 X	4382	-0-	-4391	-0-	263	1	4033	2	Y	77	84	1	43
						1	4		85					
11	8580 X	8141	-0-	-439	-0-	255	1	7803	2	Y	68	56	1	55
						8	4		75					
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		78,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		940						

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	28 1	629 2	Y	11	5 1		34
						542 3	1 4					
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	29 1	1143 2	Y	10	5 1		39
						1 4	11 9					
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	36 1	1358 2	Y	11	38 1		12
						1 4	12 9					
04	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	52 1	959 2	Y	14	7 1		19
						1 4	15 9					
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	57 1	2077 2	Y	12	10 1		21
						13 9						
06	1350 N	896	-0-	-454	-0-	46 1	840 2	Y	7	7 1		21
						2 4	8 9					
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	38 1	677 2	Y	7	23 1		5
						8 9						
08	1457 N	938	-0-	-519	-0-	27 1	892 2	Y	16	4 1		17
						1 4	18 9					
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	43 1	1333 2	Y	13	6 1		24
						1 4	14 9					
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52 1	804 2	Y	17	11 1		30
						19 9						
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	47 1	1414 2	Y	9	7 1		32
						1 4	10 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		13,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	608 1	4044 2	Y	18	28 1		7
						3489 3	6 4					
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	532 1	6650 2	Y	22	20 1		9
						7 4	24 9					
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	413 1	4821 2	Y	2	10 1		1
						1 4	2 9					
04	6570 X	4122	-0-	-2448	-0-	572 1	3514 2	Y	30	26 1		5
						3 4	33 9					
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	689 1	7363 2	Y	3	8 1		-0-
						1 4	3 9					
06	6570 X	3982	-0-	-2588	-0-	641 1	3319 2	Y	13	8 1		5
						8 4	14 9					
07	6789 X	3646	-0-	-3143	-0-	589 1	3055 2	Y	1	5 1		1
						1 4	1 9					
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	671 1	6459 2	Y	9	9 1		1
						2 4	10 9					
09	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	778 1	6800 2	Y	21	13 1		9
						3 4	23 9					
10	7750 X	4146	-0-	-3604	-0-	789 1	3343 2	Y	12	16 1		5
						1 4	13 9					
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	738 1	6417 2	Y	8	11 1		2
						7 4	9 9					
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		66,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	494 1	3283 2	Y	28	30 1	6
						2831 3	5 4				
02	5713 X	5281	-0-	-432	-0-	387 1	4833 2	Y	51	40 1	17
						5 4	56 9				
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	478 1	5577 2	Y	60	66 1	11
						1 4	66 9				
04	6240 X	2862	-0-	-3378	-0-	393 1	2414 2	Y	48	50 1	9
						2 4	53 9				
05	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	478 1	5112 2	Y	47	50 1	6
						1 4	52 9				
06	6240 X	4015	-0-	-2225	-0-	642 1	3320 2	Y	41	30 1	17
						8 4	45 9				
07	6107 X	3069	-0-	-3038	-0-	494 1	2564 2	Y	9	23 1	3
						1 4	10 9				
08	6107 X	5335	-0-	-772	-0-	499 1	4809 2	Y	23	24 1	2
						2 4	25 9				
09	5460 X	5214	-0-	-246	-0-	529 1	4629 2	Y	49	32 1	19
						2 4	54 9				
10	5642 X	2973	-0-	-2669	-0-	559 1	2370 2	Y	39	44 1	14
						1 4	43 9				
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	570 1	4950 2	Y	34	39 1	9
						5 4	37 9				
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		52,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		429					

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	631 1	4196 2	Y	59	64 1	18
						3620 3	7 4				
02	7192 X	7154	-0-	-38	-0-	525 1	6557 2	Y	59	52 1	25
						7 4	65 9				
03	8246 X	8145	-0-	-101	-0-	637 1	7435 2	Y	65	75 1	15
						1 4	72 9				
04	7980 X	4150	-0-	-3830	-0-	573 1	3522 2	Y	47	51 1	11
						3 4	52 9				
05	8246 X	8103	-0-	-143	-0-	687 1	7338 2	Y	70	70 1	11
						1 4	77 9				
06	7980 X	4186	-0-	-3794	-0-	666 1	3445 2	Y	61	43 1	29
						8 4	67 9				
07	8153 X	3486	-0-	-4667	-0-	553 1	2871 2	Y	55	65 1	19
						1 4	61 9				
08	8153 X	7477	-0-	-676	-0-	699 1	6725 2	Y	46	53 1	12
						2 4	51 9				
09	7440 X	7256	-0-	-184	-0-	741 1	6483 2	Y	26	22 1	16
						3 4	29 9				
10	7688 X	3637	-0-	-4051	-0-	686 1	2908 2	Y	38	39 1	15
						1 4	42 9				
11	7230 X	6716	-0-	-514	-0-	684 1	5941 2	Y	77	68 1	24
						6 4	85 9				
12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		68,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		603					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	788 1	5239 2	Y	50	53 1	15
						4518 3	8 4				
02	9860 X	7457	-0-	-2403	-0-	549 1	6858 2	Y	39	36 1	18
						7 4	43 9				
03	10168 X	8900	-0-	-1268	-0-	698 1	8140 2	Y	55	60 1	13
						1 4	61 9				
04	9870 X	4620	-0-	-5250	-0-	639 1	3927 2	Y	46	47 1	12
						3 4	51 9				
05	10199 X	8974	-0-	-1225	-0-	764 1	8165 2	Y	40	44 1	8
						1 4	44 9				
06	9870 X	4761	-0-	-5109	-0-	759 1	3929 2	Y	57	38 1	27
						10 4	63 9				
07	8897 X	5245	-0-	-3652	-0-	838 1	4350 2	Y	51	59 1	19
						1 4	56 9				
08	8959 X	8453	-0-	-506	-0-	786 1	7568 2	Y	87	84 1	22
						3 4	96 9				
09	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	888 1	7772 2	Y	65	50 1	37
						4 4	72 9				
10	8959 X	5708	-0-	-3251	-0-	1078 1	4566 2	Y	57	67 1	27
						1 4	63 9				
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	942 1	8190 2	Y	57	62 1	22
						9 4	63 9				
12	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		82,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		604					

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
PARKER MINERALS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
				RRCID -> 101485		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440							
PARKER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	108339	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10382 - 10398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
DENNY, E. E.		WELL #:		1		093774		05/20/1981		11305	
01	191	N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-		240
02	186	N	186	-0-	-0-	186	2	N	-0-		240
03	199	N	199	-0-	-0-	199	2	N	-0-		240
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		240
05	186	N	185	-0-	-1	185	2	N	-0-		240
06	180	N	164	-0-	-16	164	2	N	-0-	174 1	66
07	132	N	132	-0-	-0-	132	2	N	-0-		66
08	186	N	134	-0-	-52	134	2	N	-0-		66
09	185	N	185	-0-	-0-	182	2	3 9	N	3	69
10	150	N	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-		69
11	228	N	228	-0-	-0-	34	1	194 2	N	-0-	69
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10275 - 10300	
		1		098985		02/20/1982		10510			
01	1521	N	1521	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		253
02	1490	N	1490	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		253
03	1575	N	1575	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		253
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-		253
05	1581	N	1172	-0-	-409	1172	2	N	-0-		253
06	1530	N	1259	-0-	-271	1259	2	N	-0-		253
07	1190	N	1190	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		253
08	1178	N	891	-0-	-287	891	2	N	-0-		253
09	1260	N	455	-0-	-805	455	2	N	-0-		253
10	1178	N	1048	-0-	-130	1048	2	N	-0-		253
11	1139	N	1139	-0-	-0-	170	1	969 2	N	-0-	253
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		253
TOTAL GAS PROD:		11,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (WILCOX CONS.)																
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER																
LINDOW OIL & GAS, LLC //CONT.// 501267																
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	4919	-0-	1819	1819	4880	2	39	9	N	35	182	1		125
02		2900 N	4565	-0-	1665	3484	4533	2	32	9	N	29				154
03		3100 N	3862	-0-	762	4246	3839	2	23	9	N	21				175
04		4246 X	-0-	-0-	-4246	-0-	-0-				N	25	174	1		26
05		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4811	2	28	9	N	25				51
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4049	2	17	9	N	15				66
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3086	2	12	9	N	11				77
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	N	13				90
09		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3913	2	13	9	N	12				102
10		2759 X	2570	-0-	-189	-0-	2545	2	25	9	N	23	87	1		38
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	476	1	2714	2	N	1				39
							1	9								
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:			38,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			210						

MURRY																
WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551																
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8				92
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	Y	5				97
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-	73	1		24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				27
05		1054 N	798	-0-	-256	-0-	795	2	3	9	Y	3				30
06		870 N	702	-0-	-168	-0-	698	2	4	9	Y	4				34
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				34
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	35	1		4
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	Y	7				11
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11				22
11		930 N	790	-0-	-140	-0-	135	1	640	2	Y	14				36
							15	9								
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:			8,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

MURRY																
WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				192
02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				192
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	100	1		92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				92
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				92
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	Y	4				96
07		3100 N	4914	-0-	1814	1814	4891	2	23	9	Y	21				117
08		3100 N	4571	-0-	1471	3285	4551	2	20	9	Y	18	132	1		3
09		7159 X	3874	-0-	-3285	-0-	3833	2	41	9	Y	37				40
10		4929 X	3753	-0-	-1176	-0-	3701	2	52	9	Y	47				87
11		4770 X	4285	-0-	-485	-0-	615	1	3626	2	Y	40				127
							44	9								
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT				127
TOTAL GAS PROD:			21,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFUCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3719 - 3721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFUCU		WELL #:		3313	RRCID ->	222777	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3505 - 3507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFUCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3985 - 3990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3987 - 3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 3989 - 3993		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)		48825 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
GORDY OIL COMPANY		317150											
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	262237	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 11450 - 11460		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815														
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		65131	29613	-0-	-35518	-0-	28462 3	1151 9	N		1046	1146 1				102
02		60929	22063	-0-	-38866	-0-	21220 3	843 9	N		766	725 1				143
03		65131	24374	-0-	-40757	-0-	23468 3	906 9	N		824	876 1		1 8		90
04		45180 #	26837	-0-	-18343	-0-	26022 3	815 9	N		741	703 1		1 8		127
05		32984 #	24383	-0-	-8601	-0-	23482 3	901 9	N		819	725 1		1 8		220
06		28650 #	23338	-0-	-5312	-0-	22505 3	833 9	N		757	745 1				232
07		27745 #	23439	-0-	-4306	-0-	22424 3	1015 9	N		923	914 1		1 8		240
08		27745 #	25079	-0-	-2666	-0-	24426 3	653 9	N		594	727 1		1 8		106
09		24480	23514	-0-	-966	-0-	22693 3	821 9	N		746	679 1				173
10		24779 R	24779	-0-	-0-	-0-	23963 3	816 9	N		742	743 1				172
11		24691	24691	-0-	-0-	-0-	23610 3	1081 9	N		983	948 1				207
*12		25754	25754	-0-	-0-	-0-	25086 3	668 9	N		607	701 1				113
TOTAL GAS PROD:		297,864				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,548						

KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 278879		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9976 - 9990						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31651	2933	-0-	-28718	-0-	2772 2	161 9	N		146	339 1				155
02		29609	2873	-0-	-26736	-0-	2704 2	169 9	N		154					309
03		801 R	801	-0-	-0-	-0-	711 2	90 9	N		82					391
04		2850 #	1119	-0-	-1731	-0-	1061 2	58 9	N		53					391
05		3069 #	1026	-0-	-2043	-0-	1018 2	8 9	N		7	167 1				284
06		2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-			N		-0-					284
07		3069 #	1791	-0-	-1278	-0-	1707 2	84 9	N		76	167 1				193
08		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N		-0-					193
09		1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1593 2	198 9	N		180	165 1				208
10		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N		-0-					208
11		2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2229 2	210 9	N		191	335 1				208
12		1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N		-0-					64
TOTAL GAS PROD:		14,773				TOTAL CONDENSATE PROD:				889						

KIRBYVILLE (6600)		49621 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908														
MAXWELL, ROBERT D.		WELL #: 1		RRCID -> 279697		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6404 - 6407						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7750	-0-	-0-	-7750	36568				N	81					196
02		7250	-0-	-0-	-7250	29318				N	949	994 1				151
03		7750	-0-	-0-	-7750	21568				N	775	680 1				246
04		7500	-0-	-0-	-7500	14068				N	620	685 1				181
05		10850	-0-	-0-	-10850	3218				N	280	342 1				119
06		3218 R	-0-	-0-	-3218	-0-				N	255	170 1				204
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197	167 1				234
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	330 1				69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	252 2	46 9		N	42					111
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	677	673 1				115
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD:		298				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,041						

OIL AND GAS DIVISION

KIRBYVILLE (6600)		//CONT.//		49621 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908									
JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	5807 - 5809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750	7719	-0-	-31	5451	7719	2	N	-0-			248
02		7250	8724	-0-	1474	6925	8698	2	N	24	181	1	91
03		7750	10658	-0-	2908	9833	10542	2	N	105			196
04		7500	9427	-0-	1927	11760	9327	2	N	91	180	1	107
05		45880	10200	-0-	-35680	-0-	10086	2	N	104			211
06		44400	10251	-0-	-34149	-0-	10186	2	N	59	182	1	88
07		45880	10110	-0-	-35770	-0-	10013	2	N	88			176
08		13149 R	13149	-0-	-0-	-0-	13065	2	N	76	170	1	82
09		14933 R	14933	-0-	-0-	-0-	14797	2	N	124			206
10		13930 R	13930	-0-	-0-	-0-	13759	2	N	155	177	1	184
*11		13808 R	13808	-0-	-0-	-0-	13735	2	N	66	170	1	80
12		15438 #	NO RPT	-0-	-15438	-0-			N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		122,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		892							

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEE				
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		187005											
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #:		1	RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	4794 - 4798	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745		
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	537	2	28	9	N	25		96	
02	522 N	444	-0-	-78	-0-	429	2	15	9	N	14		110	
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	472	2	11	9	N	10		120	
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	465	2	44	9	N	40		160	
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-		160	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	466	2	42	9	N	38	170	1	28
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	459	2	3	9	N	3		31	
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-		31	
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-		31	
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-		31	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-		31	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		31	
TOTAL GAS PROD:		4,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668	-	14180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	368	2	32	9	N	29	189	1	57
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	309	2	10	9	N	9			66
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	15			81
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12			93
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9			102
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-			102
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-			102
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-			102
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-			102
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			102
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		3,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160785	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	12692	PERF.	10335	-	12692
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28			153
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	632	2	21	9	N	19			172
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	696	2	36	9	N	33			205
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23			228
05	682 N	497	-0-	-185	-0-	471	2	26	9	N	24	192	1	60
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	390	2	22	9	N	20			80
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	666	2	44	9	N	40			120
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10			130
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33			163
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	658	2	22	9	N	20			183
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	N	15			198
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #:		1G	RRCID ->	161757	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	14078	PERF.	10478	-	14989
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2120	2	329	9	N	299	370	1	135
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2354	2	290	9	N	264	196	1	203
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2103	2	275	9	N	250	381	1	72
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1852	2	242	9	N	220	194	1	98
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1740	2	226	9	N	205	188	1	115
06	2310 N	1947	-0-	-363	-0-	1747	2	200	9	N	182	181	1	116
07	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1773	2	186	9	N	169	189	1	96
08	1953 N	1632	-0-	-321	-0-	1457	2	175	9	N	159	185	1	70
09	1950 N	1507	-0-	-443	-0-	1351	2	156	9	N	142			212
10	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1389	2	139	9	N	126	188	1	150
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1281	2	145	9	N	132	189	1	93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		21,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,148								

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CARROLL - PETERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	162306	COMPL. DATE	31/02/1997	TOTAL DEPTH	13063	PERF.10053 -	13454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	198	-0-	-422	-0-	198	2		N	-0-		107
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33	140
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	788	2	78	9	N	71	211
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	618	2	42	9	N	38	62
05	806 N	603	-0-	-203	-0-	567	2	36	9	N	33	95
06	840 N	607	-0-	-233	-0-	594	2	13	9	N	12	107
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	552	2	69	9	N	63	170
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	599	2	55	9	N	50	220
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	543	2	22	9	N	20	50
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	625	2	50	9	N	45	95
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	617	2	44	9	N	40	135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135
TOTAL GAS PROD:		6,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			405			

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 -	14179
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1094	2	199	9	N	181	99
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1277	2	163	9	N	148	54
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	869	2	118	9	N	107	161
04	1260 N	725	-0-	-535	-0-	700	2	25	9	N	23	184
05	1550 N	212	-0-	-1338	-0-	212	2			N	-0-	184
06	960 N	551	-0-	-409	-0-	551	2			N	-0-	184
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-	184
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	184
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	184
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-	184
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	178
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	178
TOTAL GAS PROD:		8,237				TOTAL CONDENSATE PROD:			459			

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.10110 -	14058
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-	45
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	45
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-	45
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	45
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-	45
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	45
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	646	2	54	9	N	49	94
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	94
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	94
10	713 N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-	94
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	337	2	44	9	N	40	107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		3,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			89			

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10986 - 14862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		274 2	81 9	N	74			191
02	551 N	255	-0-	-296	-0-		243 2	12 9	N	11			202
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-		217 2	14 9	N	13			215
04	330 N	226	-0-	-104	-0-		203 2	23 9	N	21			236
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-		360 2	8 9	N	7			243
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-		666 2	22 9	N	20			263
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		2473 2	128 9	N	116	191 1		188
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-		2677 2	138 9	N	125	193 1		120
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1687 2	83 9	N	75			195
10	2542 N	1682	-0-	-860	-0-		1604 2	78 9	N	71	191 1		75
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1200 2	70 9	N	64			139
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		12,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		597							

WEEDON-WEEDON B		WELL #:		1RE	RRCID ->	175106	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10672 - 15000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24162 X	24162	-0-	-0-	-0-		23967 2	195 9	N	177	188 1		185
02	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-		22466 2	149 9	N	135	189 1		131
03	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-		837 1	20919 2	N	143	188 1		86
							157 9						
04	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-		648 1	19093 2	N	121			207
							133 9						
05	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-		670 1	14557 2	N	111	183 1		135
							122 9						
06	29250 X	14907	-0-	-14343	-0-		810 1	13989 2	N	98			233
							108 9						
07	30225 X	15773	-0-	-14452	-0-		810 1	14868 2	N	86	182 1		137
							95 9						
08	30225 X	15121	-0-	-15104	-0-		713 1	14335 2	N	66			203
							73 9						
09	29250 X	13122	-0-	-16128	-0-		675 1	12430 2	N	15			218
							17 9						
10	30225 X	11907	-0-	-18318	-0-		713 1	11150 2	N	40	190 1		68
							44 9						
11	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-				N	NO RPT			68
12	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		174,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		992							

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS					
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200											
FRANZE, R. F.				WELL #:	1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2306	-0-	-174	-0-		438	1	1834	2	N	31			103
							34	9							
02	2233 N	2063	-0-	-170	-0-		360	1	1680	2	N	21			124
							23	9							
03	2263 N	2155	-0-	-108	-0-		385	1	1747	2	N	21			145
							23	9							
04	2220 N	2066	-0-	-154	-0-		367	1	1680	2	N	17			162
							19	9							
05	2201 N	2056	-0-	-145	-0-		403	1	1630	2	N	21			183
							23	9							
06	2100 N	2047	-0-	-53	-0-		374	1	1656	2	N	15	181 1		17
							17	9							
07	2139 N	2051	-0-	-88	-0-		370	1	1666	2	N	14			31
							15	9							
08	2046 N	1743	-0-	-303	-0-		319	1	1402	2	N	20			51
							22	9							
09	2040 N	1806	-0-	-234	-0-		325	1	1466	2	N	14			65
							15	9							
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		363	1	1666	2	N	19			84
							21	9							
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		350	1	1521	2	N	19			103
							21	9							
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		404	1	2224	2	N	19			122
							21	9							

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	280	1	1378	2	N	15		186
						17	9						
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	290	1	1466	2	N	12	164 1	34
						13	9						
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	270	1	1444	2	N	16		50
						18	9						
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1435	2	N	39		89
						43	9						
05	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	310	1	1412	2	N	29		118
						32	9						
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	21		139
						23	9						
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	310	1	1585	2	N	12		151
						13	9						
08	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	310	1	1424	2	N	8		159
						9	9						
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	300	1	1411	2	N	13		172
						14	9						
10	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	290	1	1293	2	N	7		179
						8	9						
11	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	290	1	1386	2	N	-0-		179
12	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	310	1	1250	2	N	10		189
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		20,726		TOTAL CONDENSATE PROD:						182			

TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984				TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	492	1	2058	2	N	30		107
						33	9						
02	2436 N	2099	-0-	-337	-0-	365	1	1703	2	N	28		135
						31	9						
03	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	390	1	1770	2	N	23		158
						25	9						
04	2490 N	2157	-0-	-333	-0-	383	1	1750	2	N	22		180
						24	9						
05	2232 N	1896	-0-	-336	-0-	372	1	1502	2	N	20	176 1	24
						22	9						
06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	376	1	1668	2	N	24		48
						26	9						
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	405	1	1822	2	N	20		68
						22	9						
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	456	1	2007	2	N	34		102
						37	9						
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	425	1	1920	2	N	11		113
						12	9						
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	412	1	1893	2	N	19		132
						21	9						
11	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	400	1	1739	2	N	19		151
						21	9						
12	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	346	1	1908	2	N	24		175
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		26,862		TOTAL CONDENSATE PROD:						274			

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425													
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	2	8	9	N	7	78
02		1131 N	682	-0-	-449	-0-	682	1			N	-0-	78
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	78
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	78
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	78
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	78
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	78
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
*10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	78
*11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	78
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:			7,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066													
01		899 N	731	-0-	-168	-0-	709	2	22	9	N	20	162
02		841 N	413	-0-	-428	-0-	411	1	2	9	N	2	164
03		868 N	509	-0-	-359	-0-	484	2	25	9	N	23	187
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17	204
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	715	2	33	9	N	30	44
06		480 N	22	-0-	-458	-0-	14	2	8	9	N	7	51
07		744 N	11	-0-	-733	-0-	8	2	3	9	N	3	54
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	54
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	N	11	65
*10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	55
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	55
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5	60
TOTAL GAS PROD:			4,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			118				

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106													
01		2635 N	1331	-0-	-1304	-0-	1323	2	8	9	N	7	40
02		1885 N	1308	-0-	-577	-0-	1308	1			N	-0-	40
03		2356 N	1857	-0-	-499	-0-	1854	2	3	9	N	3	43
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-	43
05		1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1228	2	47	9	N	43	86
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	86
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	86
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
*10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	87
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	87
*12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:			9,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			54				

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425									
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8042 - 8065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6307 - 6311		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.				501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 -	8931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.				501545												
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 -	11096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 -	11998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	351	1	2331	2	Y	86	82	1			12
						11	4	95	9							
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	374	1	2258	2	Y	85	86	1			11
						40	4	94	9							
03	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	424	1	2341	2	Y	86	93	1			4
						11	4	95	9							
04	2970 X	2813	-0-	-157	-0-	461	1	2225	2	Y	85	73	1			16
						33	4	94	9							
05	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	211	1	2217	2	Y	87	103	1			-0-
						74	4	96	9							
06	3150 X	2862	-0-	-288	-0-	190	1	2547	2	Y	103	91	1			12
						12	4	113	9							
07	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	184	1	2548	2	Y	145	138	1			19
						17	4	160	9							
08	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	160	1	2567	2	Y	144	139	1			24
						6	4	158	9							
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	578	1	2123	2	Y	130	134	1			20
						5	4	143	9							
10	3441 X	3309	-0-	-132	-0-	688	1	2454	2	Y	122	7	0	127	1	8
						33	4	134	9							
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	702	1	2520	2	Y	90	90	1			8
						11	4	99	9							
12	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	583	1	1933	2	Y	66	64	1			10
						3	4	73	9							
TOTAL GAS PROD:		34,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,229								

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					238
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 8				

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																	
01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	780	1	5189	2	Y	85	101	1			24
							25	4	94	9							
02		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	872	1	5268	2	Y	106	110	1			20
							94	4	117	9							
03		6820 X	6332	-0-	-488	-0-	954	1	5259	2	Y	87	79	1			28
							23	4	96	9							
04		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	1162	1	5608	2	Y	96	98	1			26
							82	4	106	9							
05		7502 X	5828	-0-	-1674	-0-	484	1	5075	2	Y	91	98	1			19
							169	4	100	9							
06		7260 X	3234	-0-	-4026	-0-	217	1	2920	2	Y	75	78	1			16
							14	4	83	9							
07		7657 X	7605	-0-	-52	-0-	481	1	6924	2	Y	140	131	1			25
							46	4	154	9							
08		7657 X	7232	-0-	-425	-0-	407	1	6619	2	Y	174	166	1			33
							15	4	191	9							
09		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	1719	1	6397	2	Y	192	198	1			27
							16	4	211	9							
10		8742 X	8263	-0-	-479	-0-	1711	1	6238	2	Y	208	188	1			47
							85	4	229	9							
11		8460 X	7003	-0-	-1457	-0-	1468	1	5267	2	Y	223	244	1			26
							23	4	245	9							
*12		11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	2580	1	8569	2	Y	244	205	1			65
							15	4	268	9							
TOTAL GAS PROD: 84,669													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996										TOTAL DEPTH 12965	PERF.11070	- 11596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	109	1	722	2	Y	10	9	1			2
						3	4	11	9							
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	134	1	807	2	Y	12	12	1			2
						14	4	13	9							
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	185	1	1020	2	Y	15	14	1			3
						5	4	17	9							
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	163	1	784	2	Y	76	61	1			18
						11	4	84	9							
05	1147 N	997	-0-	-150	-0-	70	1	739	2	Y	148	162	1			4
						25	4	163	9							
06	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	66	1	883	2	Y	80	73	1			11
						4	4	88	9							
07	1147 N	838	-0-	-309	-0-	53	1	743	2	Y	34	40	1			5
						5	4	37	9							
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	36	36	1			5
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	38	38	1			5
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	30	2	0	31	1	2
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	254	2	Y	30	29	1			3
						1	4	33	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			2
TOTAL GAS PROD:		7,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		524										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH 12500	PERF.10960	- 11810				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	3922	-0-	-1534	-0-	487	1	3242	2	Y	161	151	0	2 1	25
						16	4	177	9						
02	5104 X	2831	-0-	-2273	-0-	386	1	2330	2	Y	67	81	0		11
						41	4	74	9						
03	5456 X	3010	-0-	-2446	-0-	456	1	2513	2	Y	27	35	0		3
						11	4	30	9						
04	4530 X	2451	-0-	-2079	-0-	415	1	2001	2	Y	5	7	0		1
						29	4	6	9						
05	4371 X	2434	-0-	-1937	-0-	204	1	2141	2	Y	16	16	0		1
						71	4	18	9						
06	4170 X	3296	-0-	-874	-0-	227	1	3038	2	Y	15	15	0		1
						14	4	17	9						
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	224	1	3233	2	Y	35	33	0		3
						22	4	39	9						
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	191	1	3099	2	Y	57	54	0		6
						7	4	63	9						
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	817	1	3038	2	Y	37	39	0		4
						7	4	41	9						
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	899	1	3273	2	Y	35	36	0		3
						44	4	39	9						
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	879	1	3157	2	Y	41	41	0		3
						14	4	45	9						
12	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	844	1	2805	2	Y	38	38	0		3
						5	4	42	9						
TOTAL GAS PROD:		40,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		534									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	75	1		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	88	1		16
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	50	59	1		7
						55	9								
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	Y	49	42	1		14
						6	4	54	9						
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	76	86	1		4
						7	4	84	9						
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	102	89	1		17
						3	4	112	9						
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	130	124	1		23
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	97	98	1		22
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	101	102	1		21
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	97	5	0	101 1	12
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	49	51	1		10
*12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	15	18	1		7
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		933									

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	722	2	Y	305	258	1		66
						3	4	336	9						
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	261	1	1576	2	Y	45	92	1		19
						28	4	50	9						
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	209	1	1153	2	Y	55	54	1		20
						5	4	61	9						
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	208	1	1007	2	Y	44	50	1		14
						15	4	48	9						
05	2263 X	456	-0-	-1807	-0-	35	1	367	2	Y	38	41	1		11
						12	4	42	9						
06	2190 X	713	-0-	-1477	-0-	47	1	626	2	Y	34	34	1		11
						3	4	37	9						
07	2263 X	430	-0-	-1833	-0-	25	1	350	2	Y	48	46	1		13
						2	4	53	9						
08	1550 X	369	-0-	-1181	-0-	17	1	276	2	Y	68	64	1		17
						1	4	75	9						
09	840 N	392	-0-	-448	-0-	67	1	252	2	Y	65	69	1		13
						1	4	72	9						
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	93	1	342	2	Y	58	54	1		17
						5	4	64	9						
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	25	1	88	2	Y	61	68	1		10
						67	9								
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	44	39	1		15
TOTAL GAS PROD:		8,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		865									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008															
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	24	1	147	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	13	1	183	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	88	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	2	Y	-0-				-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	79	1	284	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			-0-
02		3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-				Y	-0-			-0-
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-			-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2542 X	2416	-0-	-126	-0-	295 1	1966 2		Y	132	124 1		26
							10 4	145 9						
02		2378 X	2323	-0-	-55	-0-	311 1	1877 2		Y	93	100 1		19
							33 4	102 9						
03		2821 X	2245	-0-	-576	-0-	329 1	1816 2		Y	84	93 1		10
							8 4	92 9						
04		2730 X	1548	-0-	-1182	-0-	255 1	1228 2		Y	43	39 1		14
							18 4	47 9						
05		2821 X	2237	-0-	-584	-0-	185 1	1935 2		Y	48	57 1		5
							64 4	53 9						
06		2640 X	586	-0-	-2054	-0-	33 1	448 2		Y	94	82 1		17
							2 4	103 9						
07		2728 X	2185	-0-	-543	-0-	138 1	1922 2		Y	102	100 1		19
							13 4	112 9						
08		2542 X	2334	-0-	-208	-0-	127 1	2031 2		Y	156	146 1		29
							4 4	172 9						
09		2460 X	835	-0-	-1625	-0-	151 1	556 2		Y	115	122 1		22
							1 4	127 9						
10		2542 X	1209	-0-	-1333	-0-	250 1	893 2		Y	49	3 0	62 1	6
							12 4	54 9						
11		2580 X	334	-0-	-2246	-0-	69 1	246 2		Y	16	19 1		3
							1 4	18 9						
12		2325 X	174	-0-	-2151	-0-	40 1	134 2		Y	-0-	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 932														

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997													TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	28 1	188 2	1	4	Y	16	15 0		3		
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	1 4	18 9			Y	11	12 0		2		
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	61 1	331 2	1	4	Y	1	2 0		1		
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	139 1	670 2	10 4	3 9	Y	3	2 0		2		
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36 1	371 2	12 4	2 9	Y	2	3 0		1		
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1 0		-0-		
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20 1	73 2	1 4		Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997													TOTAL DEPTH 12520		PERF.11467 - 12380	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997													TOTAL DEPTH 12230	PERF.11089 - 12004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	346	1	2301	2	Y	91	109	1		28	
						11	4	100	9							
02	2610 X	2469	-0-	-141	-0-	331	1	2004	2	Y	89	99	1		18	
						36	4	98	9							
03	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	351	1	1940	2	Y	89	81	1		26	
						9	4	98	9							
04	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	455	1	2196	2	Y	46	59	1		13	
						32	4	51	9							
05	3131 X	2562	-0-	-569	-0-	215	1	2251	2	Y	19	29	1		3	
						75	4	21	9							
06	2940 X	1903	-0-	-1037	-0-	130	1	1741	2	Y	22	24	1		1	
						8	4	24	9							
07	3007 X	2423	-0-	-584	-0-	154	1	2222	2	Y	29	28	1		2	
						15	4	32	9							
08	3007 X	2153	-0-	-854	-0-	123	1	1989	2	Y	34	33	1		3	
						4	4	37	9							
09	2910 X	2407	-0-	-503	-0-	493	1	1835	2	Y	67	65	1		5	
						5	4	74	9							
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	646	1	2356	2	Y	56	52	1		9	
						32	4	62	9							
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	664	1	2380	2	Y	22	31	1		-0-	
						10	4	24	9							
*12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	690	1	2292	2	Y	15	14	1		1	
						4	4	17	9							
TOTAL GAS PROD:		30,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		579										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997													TOTAL DEPTH 10723	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998													TOTAL DEPTH 12200	PERF.11113 - 11888		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817																	
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	4	-0-	-0-	4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164																	
01	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	340	1	2261	2	Y	76	73	1			14
							11	4	84	9							
02	3625	X	2746	-0-	-879	-0-	375	1	2268	2	Y	57	61	1			10
							40	4	63	9							
03	3689	X	2760	-0-	-929	-0-	419	1	2307	2	Y	22	30	1			2
							10	4	24	9							
04	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	538	1	2595	2	Y	31	26	1			7
							38	4	34	9							
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	268	1	2800	2	Y	70	76	1			1
							93	4	77	9							
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	220	1	2948	2	Y	65	57	1			9
							14	4	72	9							
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	215	1	2984	2	Y	56	57	1			8
							20	4	62	9							
08	3689	X	3170	-0-	-519	-0-	182	1	2917	2	Y	59	58	1			9
							6	4	65	9							
09	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	729	1	2680	2	Y	60	61	1			8
							7	4	66	9							
10	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	746	1	2664	2	Y	48	2	0	52	1	2
							36	4	53	9							
11	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	755	1	2712	2	Y	49	48	1			3
							12	4	54	9							
12	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	818	1	2717	2	Y	39	37	1			5
							5	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 38,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998													TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT													WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948	
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	890	1	5924	2	Y	15	13	0		4
							29	4	17	9						
02	2581	X	43	-0-	-2538	-0-	6	1	36	2	Y	-0-	4	0		-0-
							1	4								
03	1984	X	20	-0-	-1964	-0-					Y	-0-				-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-	3	1	17	2	Y	-0-				-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-				-0-
06	1920	X	12	-0-	-1908	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
07	62	X	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		36	-0-	36	36	8	1	28	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUTLER, LILLIE K.													WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776		
01	2232	X	1171	-0-	-1061	-0-	409	1	686	2	Y	69				163	
							76	9									
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	618	1	1434	2	Y	78	121	1	45	8	75
							86	9									
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	620	1	1401	2	Y	90	62	8			103
							99	9									
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	498	1	1380	2	Y	70	89	1	57	8	27
							77	9									
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	479	1	1378	2	Y	109	103	8			33
							120	9									
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	492	1	1410	2	Y	44					77
							48	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1951	2	Y	38	61	1			54
							42	9									
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1525	2	Y	42	61	1			35
							46	9									
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	607	1	1433	2	Y	52					87
							57	9									
10	2325	X	1508	-0-	-817	-0-	414	1	899	2	Y	177	104	1	11	8	149
							195	9									
11	2250	X	939	-0-	-1311	-0-	258	1	579	2	Y	93	113	1			129
							102	9									
12	2821	X	1165	-0-	-1656	-0-	212	1	836	2	Y	106	118	1			117
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 22,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990																
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	39	1			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	38	1			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 393

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		7 1	85	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-		55 1	206	2	N	-0-					-0-
							1 4									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		24 1	85	2	N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		463														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. 501545
 KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	335 1	2231 2	2231 2	2	N	57					224
						11 4	63 9									
02	3132 X	2677	-0-	-455	-0-	365 1	2204 2	2204 2	2	N	63	195 1	12 8			80
						39 4	69 9									
03	3658 X	2913	-0-	-745	-0-	434 1	2396 2	2396 2	2	N	65	11 8				134
						11 4	72 9									
04	3450 X	2990	-0-	-460	-0-	495 1	2388 2	2388 2	2	N	65	8 8				191
						35 4	72 9									
05	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	237 1	2477 2	2477 2	2	N	37	178 1	6 8			44
						82 4	41 9									
06	3210 X	2555	-0-	-655	-0-	173 1	2317 2	2317 2	2	N	49					93
						11 4	54 9									
07	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	178 1	2560 2	2560 2	2	N	53					146
						17 4	58 9									
08	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	150 1	2437 2	2437 2	2	N	43	170 1				19
						5 4	47 9									
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	654 1	2433 2	2433 2	2	N	50					69
						6 4	55 9									
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1244 1	3677 2	3677 2	2	N	60	12 8				117
						33 4	66 9									
11	3120 X	2622	-0-	-498	-0-	790 1	1777 2	1777 2	2	N	50					167
						55 9										
12	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	583 1	2298 2	2298 2	2	N	51	169 1				49
						56 9										
TOTAL GAS PROD:		35,791														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 643

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	3052	-0-	-916	-0-	397	1	2642	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
02	3712 X	3277	-0-	-435	-0-	459	1	2769	2	Y	-0-				-0-
						49	4								
03	4030 X	2674	-0-	-1356	-0-	409	1	2255	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
04	3570 X	3205	-0-	-365	-0-	544	1	2623	2	Y	-0-				-0-
						38	4								
05	3875 X	3341	-0-	-534	-0-	282	1	2960	2	Y	-0-				-0-
						99	4								
06	3750 X	3413	-0-	-337	-0-	236	1	3162	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
07	3875 X	3809	-0-	-66	-0-	245	1	3540	2	Y	-0-				-0-
						24	4								
08	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	207	1	3354	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
09	3990 X	3893	-0-	-97	-0-	822	1	3063	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
10	4371 X	3909	-0-	-462	-0-	833	1	3035	2	Y	-0-				-0-
						41	4								
11	4230 X	3892	-0-	-338	-0-	846	1	3033	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
12	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	866	1	2877	2	Y	2	2	1		-0-
						5	4	2	9						
TOTAL GAS PROD:		41,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16027 X	13637	-0-	-2390	-0-	1766	1	11755	2	Y	54	56	1		10
						57	4	59	9						
02	14993 X	13814	-0-	-1179	-0-	1927	1	11647	2	Y	30	36	1		4
						207	4	33	9						
03	17391 X	14275	-0-	-3116	-0-	2177	1	12012	2	Y	29	27	1		6
						54	4	32	9						
04	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	2607	1	12585	2	Y	39	39	1		6
						184	4	43	9						
05	16306 X	14103	-0-	-2203	-0-	1188	1	12463	2	Y	34	38	1		2
						415	4	37	9						
06	15780 X	11750	-0-	-4030	-0-	809	1	10861	2	Y	25	27	1		-0-
						52	4	28	9						
07	16957 X	16264	-0-	-693	-0-	1047	1	15081	2	Y	33	33	1		-0-
						100	4	36	9						
08	16957 X	14735	-0-	-2222	-0-	850	1	13814	2	Y	36	36	1		-0-
						31	4	40	9						
09	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	3569	1	13280	2	Y	21	21	1		-0-
						33	4	23	9						
10	18724 X	16958	-0-	-1766	-0-	3608	1	13149	2	Y	21	20	1		1
						178	4	23	9						
11	18120 X	16619	-0-	-1501	-0-	3602	1	12927	2	Y	30	31	1		-0-
						57	4	33	9						
12	17484 X	16519	-0-	-965	-0-	3810	1	12653	2	Y	31	26	1		5
						22	4	34	9						
TOTAL GAS PROD:		180,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		383									

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	757 1	5037 2	24 4	Y	-0-	-0-				-0-
02	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	783 1	4732 2	84 4	Y	-0-	-0-				-0-
03	6293 X	6282	-0-	-11	-0-	960 1	5298 2	24 4	Y	-0-	-0-				-0-
04	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	1254 1	6052 2	88 4	Y	-0-	-0-				-0-
05	6603 X	6493	-0-	-110	-0-	548 1	5753 2	192 4	Y	-0-	-0-				-0-
06	6660 X	6298	-0-	-362	-0-	435 1	5835 2	28 4	Y	-0-	-0-				-0-
07	8122 X	7569	-0-	-553	-0-	488 1	7034 2	47 4	Y	-0-	-0-				-0-
08	8122 X	6716	-0-	-1406	-0-	389 1	6313 2	14 4	Y	-0-	-0-				-0-
09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1686 1	6274 2	15 4	Y	-0-	-0-				-0-
10	8711 X	7849	-0-	-862	-0-	1672 1	6094 2	83 4	Y	-0-	-0-				-0-
11	8430 X	7230	-0-	-1200	-0-	1570 1	5635 2	25 4	Y	-0-	-0-				-0-
12	8246 X	7508	-0-	-738	-0-	1735 1	5763 2	10 4	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	136 1	902 2	4 4	Y	29	34 1				8
02	841 N	655	-0-	-186	-0-	91 1	553 2	10 4	Y	1	7 1				2
03	1302 N	691	-0-	-611	-0-	101 1	562 2	3 4	Y	23	18 1				7
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	191 1	921 2	13 4	Y	25	25 1				7
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	105 1	1093 2	36 4	Y	22	24 1				5
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	85 1	1154 2	6 4	Y	14	16 1				3
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	80 1	1155 2	8 4	Y	23	22 1				4
08	1426 N	619	-0-	-807	-0-	35 1	564 2	1 4	Y	17	17 1				4
09	1470 N	564	-0-	-906	-0-	117 1	436 2	1 4	Y	9	11 1				2
10	1457 N	509	-0-	-948	-0-	107 1	388 2	5 4	Y	8	7 1				3
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	116 1	418 2	2 4	Y	7	9 1				1
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	140 1	464 2	1 4	Y	9	8 1				2
TOTAL GAS PROD:		10,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) LINN OPERATING, INC. KING, R. V. GU "B"		//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		//CONT.//	501545												
		WELL #:	5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	14923	PERF.	13390 - 13578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	2040	1	3422	2	N	87	195 1	121		
02	3944 X	3636	-0-	-308	-0-	1069	1	2479	2	N	80	2 8	199		
03	4681 X	3573	-0-	-1108	-0-	1070	1	2415	2	N	80	188 1	89	2 8	
04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	1139	1	3157	2	N	61	1 8	149		
05	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	1080	1	3106	2	N	47		196		
06	4260 X	3015	-0-	-1245	-0-	763	1	2188	2	N	58	180 1	74		
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	1567	1	3654	2	N	63		137		
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1519	1	3335	2	N	82		219		
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1510	1	3561	2	N	72	177 1	114		
10	4340 X	4054	-0-	-286	-0-	1251	1	2715	2	N	80	1 8	193		
11	4200 X	3405	-0-	-795	-0-	1022	1	2299	2	N	76	157 1	112		
12	5332 X	3874	-0-	-1458	-0-	765	1	3017	2	N	84		196		
TOTAL GAS PROD:		51,100			TOTAL CONDENSATE PROD:		870								

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14984	PERF.	13688 - 14438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	571	1	957	2	N	-0-		155		
02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	469	1	1088	2	N	10		165		
03	1209 N	866	-0-	-343	-0-	264	1	596	2	N	5		170		
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	347	1	962	2	N	17		187		
05	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	283	1	813	2	N	-0-		187		
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	207	1	594	2	N	18	177 1	28		
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	374	1	872	2	N	6		34		
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	448	1	984	2	N	13		47		
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	951	2	N	15		62		
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	299	1	649	2	N	37	19 8	80		
11	1140 N	877	-0-	-263	-0-	270	1	607	2	N	-0-		80		
12	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	207	1	817	2	N	19		99		
TOTAL GAS PROD:		14,188			TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	3202	2	18 9	Y	16				90
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	1501	1	3481 2	Y	43	75 1	13 8		45
						47 9								
03	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	1851	1	4179 2	Y	57	11 8			91
						63 9								
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	1330	1	3686 2	Y	46	100 1	8 8		29
						51 9								
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	917	1	2638 2	Y	44	5 8			68
						48 9								
06	3330 X	2330	-0-	-1000	-0-	585	1	1677 2	Y	62				130
						68 9								
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1185	1	2761 2	Y	83	113 1			100
						91 9								
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1289	1	2830 2	Y	85	118 1			67
						94 9								
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1172	1	2763 2	Y	68				135
						75 9								
10	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	950	1	2061 2	Y	65	78 1	12 8		110
						72 9								
11	3330 X	2589	-0-	-741	-0-	789	1	1775 2	Y	23	63 1			70
						25 9								
12	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	633	1	2496 2	Y	30	51 1			49
						33 9								
TOTAL GAS PROD:		46,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		622								

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 185560		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) LINN OPERATING, INC. KING, R. V. "A"		//CONT.// //CONT.//	51421 937 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
		WELL #:	3	RRCID -> 186125	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 14821	PERF.13689	- 14639								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1418	1	2379	2	Y	10					187
02	2784 X	2374	-0-	-410	-0-	11 686	1 1	1591	2	Y	88	68	8			207
03	3069 X	2366	-0-	-703	-0-	97 702	1 1	1586	2	Y	71	188	1	55	8	35
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	78 903	1 1	2504	2	Y	80	77	8			38
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	88 880	1 1	2532	2	Y	49	26	8			61
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	54 1120	1 1	3211	2	Y	25					86
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	28 920	1 1	2144	2	Y	20					106
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	22 1115	1 1	2447	2	Y	29					135
09	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	32 1017	1 1	2398	2	Y	30					165
10	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	33 747	1 1	1621	2	Y	97	170	1	55	8	37
11	3600 X	2085	-0-	-1515	-0-	107 631	1 1	1419	2	Y	32					69
12	3596 X	2002	-0-	-1594	-0-	35 398	1 1	1568	2	Y	33					102
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		36,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		564										

KING, R. V. GU "B"		WELL #:	6	RRCID -> 186502	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 14977	PERF.13878	- 14853								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A. 27	-0- 26	-0- -0-	-0- -1	-0-	8	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2432	-0-	-451	-0-	312 1	2075 2	N	32	36 1		10
							10 4	35 9					
02		2697 X	2533	-0-	-164	-0-	349 1	2104 2	N	39	40 1		9
							37 4	43 9					
03		2883 X	2636	-0-	-247	-0-	390 1	2151 2	N	77	63 1		23
							10 4	85 9					
04		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	446 1	2152 2	N	54	59 1		18
							31 4	59 9					
05		2883 X	2320	-0-	-563	-0-	193 1	2031 2	N	25	33 1		10
							68 4	28 9					
06		2790 N	2464	-0-	-326	-0-	169 1	2270 2	N	13	16 1		7
							11 4	14 9					
07		2883 N	2279	-0-	-604	-0-	145 1	2091 2	N	26	25 1		8
							14 4	29 9					
08		2666 N	2073	-0-	-593	-0-	117 1	1898 2	N	49	44 1		13
							4 4	54 9					
09		2790 N	2378	-0-	-412	-0-	493 1	1837 2	N	39	43 1		9
							5 4	43 9					
10		2635 N	2358	-0-	-277	-0-	495 1	1806 2	N	29	28 1		10
							25 4	32 9					
11		2310 N	2209	-0-	-101	-0-	474 1	1704 2	N	21	26 1		5
							8 4	23 9					
12		2449 N	2251	-0-	-198	-0-	516 1	1713 2	N	17	16 1		6
							3 4	19 9					
TOTAL GAS PROD:		28,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		421							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555	- 3585
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4931 R	4931	-0-	-0-	-0-	639	1	4250	2	N	20	143	1			56
						20	4	22	9							
02	4648 R	4648	-0-	-0-	-0-	617	1	3727	2	N	216	172	1			100
						66	4	238	9							
03	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	544	1	2998	2	N	27					127
						13	4	30	9							
04	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	242	1	1167	2	N	3					130
						17	4	3	9							
05	5991 R	5991	-0-	-0-	-0-	503	1	5282	2	N	27					157
						176	4	30	9							
06	6740 R	6740	-0-	-0-	-0-	462	1	6194	2	N	50					207
						29	4	55	9							
07	7428 R	7428	-0-	-0-	-0-	476	1	6861	2	N	41					248
						46	4	45	9							
08	7348 R	7348	-0-	-0-	-0-	423	1	6876	2	N	30	175	1			103
						16	4	33	9							
09	7227 R	7227	-0-	-0-	-0-	1525	1	5674	2	N	13					116
						14	4	14	9							
10	8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	2086	1	6207	2	N	1					117
						56	4	1	9							
11	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	951	1	2138	2	N	-0-					117
12	7471 #	3036	-0-	-4435	-0-	614	1	2422	2	N	-0-					117
TOTAL GAS PROD:		63,802														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	428					

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
			PLUGGED AND ABANDONED			04/03/2009											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	149298	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	16498	PERF.11652 - 11682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2016	-	PLUGGED	03/17/16			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWEENEY, J. J. ESTATE		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11678 - 11710
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)			51940 700		ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS		
JOSEY OIL COMPANY, LTD.			447772										
JOSEY, MARI			WELL #:	2	RRCID ->	281516	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7098 - 7100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	13990	-0-	13990	55906	35 1	13800	2	N	141	176 1	160
							155 9						
02		0	13037	-0-	13037	68943	308 1	12580	2	N	135	180 1	115
							149 9						
03		0	14130	-0-	14130	83073	291 1	13678	2	N	146		261
							161 9						
04		0	15132	-0-	15132	98205	162 1	14790	2	N	164	188 1	237
							180 9						
05		0	15376	-0-	15376	113581	166 1	15054	2	N	142	177 1	202
							156 9						
06		0	14232	-0-	14232	127813	161 1	13852	2	N	199	176 1	225
							219 9						
07		0	14779	-0-	14779	142592	166 1	14459	2	N	140	190 1	175
							154 9						
08		0	15255	-0-	15255	157847	166 1	14922	2	N	152	173 1	154
							167 9						
09	6156		13220	-0-	7064	164911	159 1	12907	2	N	140	160 1	134
							154 9						
10	10602		14394	-0-	3792	168703	167 1	14075	2	N	138	148 1	124
							152 9						
11	10260		11355	-0-	1095	169798	162 1	11044	2	N	135		259
							149 9						
12	10602		11566	-0-	964	170762	161 1	11245	2	N	145	175 1	229
							160 9						
TOTAL GAS PROD:			166,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,777				

LARIO (10400)			52080 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.			337752										
ZAPALAC GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	233372	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9920 - 9940	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAW RIDGE (UPPER YEGUA)		52430 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
ARLEDGE, TERRY		030801													
SHANAHAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213874		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
DYKES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)		52676 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627													
MACO-STEWART ETAL G/U		WELL #: 2		RRCID -> 112030		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		058908									
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	51		228
02	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	14844	3	N	595	557 1	266
03	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11451	3	N	417	369 1	314
04	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	11856	3	N	407	366 1	355
05	16554 X	11364	-0-	-5190	-0-	11032	3	N	302	194 1	463
06	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	15543	3	N	491	544 1	410
07	16554 X	10803	-0-	-5751	-0-	10282	3	N	474	723 1	161
08	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14026	3	N	510	358 1	313
09	DLQ G-10	13329	-0-	13329	13329	12784	3	N	495	364 1	444
10	DLQ G-10	14352	-0-	14352	27681	13756	3	N	542	544 1	442
11	41965 X	14284	-0-	-27681	-0-	13715	3	N	517	744 1	215
12	14601 X	8150	-0-	-6451	-0-	7850	3	N	273	184 1	304
TOTAL GAS PROD:		142,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,074			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE			
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8680 X	7823	-0-	-857	-0-	7412	2	N	374	357 1	291
02	7540 X	7175	-0-	-365	-0-	6771	2	N	367	370 1	288
03	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7266	2	N	355	362 1	281
04	6840 X	4236	-0-	-2604	-0-	4004	2	N	211	193 1	299
05	7068 X	6396	-0-	-672	-0-	6118	2	N	253	368 1	184
06	6840 X	4269	-0-	-2571	-0-	4076	2	N	175		359
07	7068 X	6314	-0-	-754	-0-	6068	2	N	224	356 1	227
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7167	2	N	311	354 1	184
09	6180 X	4044	-0-	-2136	-0-	3873	2	N	155	188 1	151
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7758	2	N	349	182 1	318
11	7260 X	4126	-0-	-3134	-0-	3937	2	N	172	176 1	314
12	7502 X	1119	-0-	-6383	-0-	722	2	N	361	377 1	298
TOTAL GAS PROD:		68,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,307			

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE			
ADS OIL & GAS, INC.		000225									
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		24
02	203 N	30	-0-	-173	-0-	30	2	N	-0-		24
03	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2	N	-0-		24
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		24
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		24
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		24
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		24
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		24
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		24
10	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2	N	-0-		24
11	510 N	103	-0-	-407	-0-	103	2	N	-0-		24
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		3,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH														
CTL OIL & GAS CORPORATION														
ROBINSON, JESSIE														
53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
191826														
WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
05		124 #	93	-0-	-31	-0-	93	1		N	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			473											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ENERGY RESERVES GROUP LLC														
BALDWIN, J. C. A/C #1														
252035														
WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05		465 #	69	-0-	-396	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		510 #	32	-0-	-478	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		527 #	3	-0-	-524	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		527 #	165	-0-	-362	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11		150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		434 #	111	-0-	-323	-0-	111	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,401											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINNIE PRUITT FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
09		820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*12		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,504											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8000 - 8016

01	SHUT	IN	253	-0-	253	1880	203	1	50	9	Y	45		254													
02	SHUT	IN	300	-0-	300	2180	158	1	142	9	Y	129	199	184													
03	2279	X	99	-0-	-2180	-0-	16	1	83	9	Y	75		259													
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	228	1	187	9	Y	170	227	202													
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	229	1	80	9	Y	73		275													
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	180	1	108	9	Y	98	105	268													
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	157	227	198													
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	132	111	219													
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	98	115	202													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	230	108													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	104	104													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99		203													
TOTAL GAS PROD: 1,664														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312													

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)		//CONT.//		53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
PARTLOW				WELL #:	1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12846 - 12894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
ENERGY RESERVES GROUP LLC				252035								
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	13	-0-	13	13		13	2			-0-
03		13 R	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				447952								
DANIEL, GOVERNOR BILL 85				WELL #:	1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF. 9300 - 9340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236									
PELICAN		WELL #: 1		RRCID -> 263098		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8980 - 8997	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 #	482	-0-	-3238	-0-	479 3	3 9	N	3		302
02	3480 #	2011	-0-	-1469	-0-	407 1	1497 3	N	97	317 1	82
						107 9					
03	4561 R	4561	-0-	-0-	-0-	658 1	3600 3	N	275	197 1	160
						303 9					
04	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	818 1	2700 3	N	153	154 1	159
						168 9					
05	3553 R	3553	-0-	-0-	-0-	1039 1	2408 3	N	96	143 1	112
						106 9					
06	4410 #	3492	-0-	-918	-0-	795 1	2558 3	N	126	129 1	109
						139 9					
07	4557 #	3127	-0-	-1430	-0-	733 1	2256 3	N	125		234
						138 9					
08	4557 #	249	-0-	-4308	-0-	249 3		N	-0-		234
09	3690 #	2297	-0-	-1393	-0-	174 1	2011 3	N	102	178 1	158
						112 9					
10	4035 R	4035	-0-	-0-	-0-	586 1	3232 3	N	197	165 1	190
						217 9					
11	3893 R	3893	-0-	-0-	-0-	240 1	3464 3	N	172	188 1	174
						189 9					
12	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		174
TOTAL GAS PROD:		31,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,346					

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)		53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY		723575									
LICK BRANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9172 - 9177	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190													
LINNVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 281420		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8394 - 8475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6649	-0-	6649	6649	6459	2	190	9	N	173				173
02	0	34073	-0-	34073	40722	33589	3	484	9	N	440	370	1		243
03	0 W	13394	-0-	13394	54116	13011	3	383	9	N	348	498	1		93
04	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
05	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
06	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
07	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
08	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
09	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
10	0 W	-0-	-0-	-0-	54116					N	-0-				93
11	0 W	1224	-0-	1224	55340	631	3	587	4	N	5				98
						6	9								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	55340					N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		55,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		966									

LINNVILLE BAYOU (8450)		53814 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
STRATA RESOURCES		825454													
RUSSELL BELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 246455		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8444 - 8449					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CAMOIL, INC.		127449													
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624		PERF. 2325 - 2328					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
407764														
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 X	258	-0-	-672	-0-	27	1	231	3	N	-0-			119
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	141	1	1169	3	N	-0-			119
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	349	1	3525	3	N	18	115	1	22
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	276	1	2751	3	N	19			41
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	384	1	4457	3	N	21			62
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	159	1	1794	3	N	5			67
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2830	3	N	5			72
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	168	1	1801	3	N	19			91
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1015	3	N	8			99
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1438	3	N	8			107
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	359	1	3753	3	N	16	116	1	7
*12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	3	N	39			46
TOTAL GAS PROD:		28,612			TOTAL CONDENSATE PROD:						158			

POOLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644														
01	2635 X	852	-0-	-1783	-0-	89	1	763	3	N	-0-			56
02	2465 X	743	-0-	-1722	-0-	80	1	663	3	N	-0-			56
03	2046 X	682	-0-	-1364	-0-	61	1	619	3	N	2			58
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	134	1	1333	3	N	17			75
05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	3	N	9			84
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	N	-0-			84
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	141	1	1526	3	N	-0-			84
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	175	1	1874	3	N	-0-			84
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	3	N	3	63	1	24
10	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	120	1	1349	3	N	12			36
11	1980 N	1647	-0-	-333	-0-	144	1	1503	3	N	-0-			36
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	3	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		15,778			TOTAL CONDENSATE PROD:						43			

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682														
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-			33
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	N	-0-			33
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	25	1	253	3	N	-0-			33
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-			33
05	403 N	190	-0-	-213	-0-	15	1	175	3	N	-0-			33
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-			33
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	3	N	-0-			33
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-			33
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	N	-0-			33
10	868 N	538	-0-	-330	-0-	44	1	494	3	N	-0-			33
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	N	-0-			33
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	537	3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		4,905			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764										
CLINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9526 - 9534		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-		45
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-		45
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-		45
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-		45
05		279 N	184	-0-	-95	-0-	15	1	169	3	N	-0-		45
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-		45
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	N	-0-		45
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-		45
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	16	1	212	3	N	-0-		45
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-		45
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	-0-		45
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		3,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISSIE (WILCOX M)				53915 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
TYLER		WELL #:		1	RRCID ->	263905	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	14149	PERF.	11672 - 11682		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		24931	24931	-0-	-0-	-0-	93	1	24730	3	N	98	181	94
02		22832	22832	-0-	-0-	-0-	108	9	87	1	22637	3	N	192
03		28644 #	22076	-0-	-6568	-0-	108	9	91	1	21625	3	N	160
04		26520 #	19460	-0-	-7060	-0-	360	9	90	1	19264	3	N	73
05		27404 #	15051	-0-	-12353	-0-	106	9	82	1	14923	3	N	115
06		24120 #	13761	-0-	-10359	-0-	46	9	103	1	13592	3	N	175
07		24397 #	19997	-0-	-4400	-0-	66	9	594	1	19248	3	N	129
08		22072 #	19553	-0-	-2519	-0-	155	9	594	1	18868	3	N	212
09		18780	18274	-0-	-506	-0-	91	9	575	1	17576	3	N	150
10		19406	18509	-0-	-897	-0-	123	9	592	1	17787	3	N	85
11		18780	16436	-0-	-2344	-0-	130	9	573	1	15753	3	N	185
12		19406	13971	-0-	-5435	-0-	110	9	541	1	13215	3	N	197
TOTAL GAS PROD:		224,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,470						

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4929 X	4171	-0-	-758	-0-	16	1	4155	2	N	-0-		-0-
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	15	1	5201	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4537	-0-	-392	-0-	16	1	4521	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	4406	-0-	-184	-0-	15	1	4391	2	N	-0-		-0-
05		4929 X	3689	-0-	-1240	-0-	16	1	3673	2	N	-0-		-0-
06		4770 X	4579	-0-	-191	-0-	15	1	4564	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4221	-0-	-708	-0-	16	1	4205	2	N	-0-		-0-
08		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	16	1	4924	2	N	-0-		-0-
09		4590 X	3801	-0-	-789	-0-	15	1	3786	2	N	-0-		-0-
10		4743 X	4250	-0-	-493	-0-	16	1	4234	2	N	-0-		-0-
*11		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	15	1	4887	2	N	-0-		-0-
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 48,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		//CONT.// 53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764														
LISSIE GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LISSIE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677								
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	779	1	6633	3	N	34					102
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	37	9	813	1	N	23	84	1			41
03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	25	9	697	1	N	13					54
04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	14	9	623	1	N	26					80
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	29	9	559	1	N	19	59	1			40
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	21	9	437	1	N	15					55
07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	17	9	584	1	N	17					72
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	19	9	547	1	N	23					95
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	25	9	107	1	N	2	91	1			6
10	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	2	9	704	1	N	10					16
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	11	9	578	1	N	28					44
*12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	31	9	282	1	N	40					84
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		75,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654								
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	N	-0-					148
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	N	-0-					148
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					148
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					148
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	14	1	168	3	N	-0-					148
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					148
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	N	-0-					148
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					148
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	16	1	210	3	N	-0-					148
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	N	-0-					148
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	3	N	-0-					148
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					148
TOTAL GAS PROD:		2,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, S (WILCOX 9900) //CONT.// 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	1		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
WIESE				WELL #:	1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 -	9658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
06		1500 N	298	-0-	-1202	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	352	-0-	-1198	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
08		1271 N	364	-0-	-907	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 -	9798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)				53954 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310										
STARK, NELDA C.				WELL #:	1	RRCID ->	180258	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9344 -	9702
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED				09/15/2015 -		PLUGGED		09/15/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE LAKE (YEGUA)		54025 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
HODGE		WELL #: 1		RRCID -> 279736		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 13518 - 13530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	120249	-0-	-0-	-120249	-0-					N	-0-			170
02	112491	87	-0-	-112404	-0-	3	1	84	2	N	-0-			170
03	120249	7	-0-	-120242	-0-	3	1	4	2	N	-0-			170
04	116370	5	-0-	-116365	-0-	3	1	2	2	N	-0-			170
05	120249	-0-	-0-	-120249	-0-					N	-0-			170
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			170
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			170
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			170
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16														
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557												
LEWIS		WELL #: 4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LEWIS, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LIVINGSTON														
BXP OPERATING, LLC														
DICK & FALING														
WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LIVINGSTON (FRIO 2550)														
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LIVINGSTON (1500)														
BXP OPERATING, LLC														
C.B. GRANBURY														
WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LIVINGSTON (1500)		//CONT.//		54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945						
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIVINGSTON (2000)				54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191						
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039	- 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIVINGSTON (2020)				54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191						
GRANBURY		WELL #:		99	RRCID -> 199421	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2078	- 2080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIVINGSTON (2020)		//CONT.//		54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK						
VIESCA GAS CO.				885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC				042191										
DICK & FALING		WELL #:		15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2466 - 2474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	144	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	236	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	169	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	1	4	2	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	165	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416 PERF. 2706 - 2713			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON (2880)		54193 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
SODAK		WELL #:	2A	RRCID ->	173157	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	6865 PERF. 2904 - 2906			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/15/2016		- P/A 04/15/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVINGSTON (3100)		54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 3170 - 3172			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26896 06/14/2015												
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) //CONT.// 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
NADSOILCO LLC //CONT.// 598945												
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17453	10954	-0-	-6499	42267	25	1	10876	2	N	48	91 1 50
						53	9					
02	16327	9860	-0-	-6467	35800	20	1	9805	2	N	32	82
						35	9					
03	17453	8533	-0-	-8920	26880	42	1	8456	2	N	32	114
						35	9					
04	16890	7859	-0-	-9031	17849	39	1	7785	2	N	32	146
						35	9					
05	17453	6691	-0-	-10762	7087	40	1	6616	2	N	32	178
						35	9					
06	13096 R	6009	-0-	-7087	-0-	45	1	5931	2	N	30	208
						33	9					
07	10540 #	6105	-0-	-4435	-0-	55	1	6026	2	N	22	179 1 51
						24	9					
08	8525 #	5280	-0-	-3245	-0-	56	1	5196	2	N	25	76
						28	9					
09	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	62	1	4614	2	N	16	92
						18	9					
10	6696 #	5563	-0-	-1133	-0-	91	1	5453	2	N	17	109
						19	9					
11	6000 #	3798	-0-	-2202	-0-	97	1	3687	2	N	13	122
						14	9					
12	6107 #	240	-0-	-5867	-0-	10	1	230	2	N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		75,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. 945936												
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
XTO ENERGY INC.		945936										
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		0 W	3972	-0-	3972	48064	3721	3	251	9	N	228	181	1	145
02		0 W	17332	-0-	17332	65396	16602	3	730	9	N	664	616	1	193
03		44795	20184	-0-	-24611	40785	19296	3	888	9	N	807	798	1	202
04		43350	22705	-0-	-20645	20140	22113	3	592	9	N	538	707	1	33
05		44795	28013	-0-	-16782	3358	27012	3	1001	9	N	910	727	1	215
06		43350	25020	-0-	-18330	-0-	24173	3	847	9	N	770	728	1	255
07		44795	28568	-0-	-16227	-0-	27549	3	1019	9	N	926	1093	1	83
08		36087 R	36087	-0-	-0-	-0-	34603	3	1484	9	N	1349	1111	1	317
09		43894	43894	-0-	-0-	-0-	42531	3	1363	9	N	1239	1453	1	98
10		46306	46306	-0-	-0-	-0-	44637	3	1669	9	N	1517	1248	1	367
11		42799 R	42799	-0-	-0-	-0-	41282	3	1517	9	N	1379	1633	1	113
*12		48345	48345	-0-	-0-	-0-	46694	3	1651	9	N	1501	1466	1	148
TOTAL GAS PROD:			363,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,828						

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600)		54845 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C.		292353													
HARFST		WELL #: 1		RRCID -> 202694		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548							
01	02	03	04	05	06										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/17/2016			- PLUGGED 06/17/16									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	199	1	1970	2	N	20	98	
02		1972 X	1944	-0-	-28	-0-	22	9	1740	2	N	10	108	
03		2201 X	1714	-0-	-487	-0-	11	9	1526	2	N	11	119	
04		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	176	1	1990	2	N	8	127	
05		2201 X	2109	-0-	-92	-0-	12	9	1906	2	N	13	140	
06		2130 X	2109	-0-	-21	-0-	188	1	1918	2	N	6	146	
07		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	9	9	2220	2	N	20	166	
08		2263 X	2124	-0-	-139	-0-	14	9	1901	2	N	14	180	
09		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2002	2	N	19	180 1	
10		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	22	9	1876	2	N	52	71	
11		2370 X	2116	-0-	-254	-0-	21	9	1691	2	N	16	87	
*12		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	407	1	2049	2	N	9	96	

TOTAL GAS PROD:		25,907						TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

OIL AND GAS DIVISION

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.// 55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	266	1	2622	2	N	21		138
02	2871 X	2426	-0-	-445	-0-	242	1	2177	2	N	6		144
03	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	289	1	2497	2	N	10		154
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	262	1	2762	2	N	12		166
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	276	1	2794	2	N	16		182
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	266	1	2768	2	N	8		190
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	260	1	2813	2	N	4	170 1	24
08	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	257	1	2353	2	N	11		35
09	3030 X	2823	-0-	-207	-0-	244	1	2560	2	N	17		52
10	3131 X	1265	-0-	-1866	-0-	170	1	1083	2	N	11		63
11	3030 X	144	-0-	-2886	-0-	28	1	115	2	N	1		64
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	1	9			N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		27,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				117			

GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826	
01	775 N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-		42
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-		42
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	9	Y	2		44
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3		47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	30	1	2	9	Y	2		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1		50
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1		51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		51
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	1	1	9	Y	1		52
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	Y	1		53
TOTAL GAS PROD:		314				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

OIL AND GAS DIVISION

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//	55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TAG OPERATING COMPANY, INC.			834352										
AM		WELL #:	1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	- 6750					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOST LAKE			55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
OTEX RESOURCES LLC			628135										
FEDERAL		WELL #:	K 1	RRCID -> 128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2060	- 2068				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 OTEX RESOURCES LLC 628135
 FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LOUISE		//CONT.//		55120 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
OVERLAND		WELL #:		1	RRCID ->	279165	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5779 -	5783	

01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-	
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-				N	-0-			-0-	
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-	
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOUISE (FRIO 5860)				55120 294	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	133198	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	5762 -	5767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE (MIOCENE 3850)				55120 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
WEAVER, ISAAC		WELL #:		7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3860 -	3868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
STEWART, W. L.		WELL #: 6		RRCID -> 150672		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5443 - 5453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5637 R	5637	-0-	-0-	-0-	171	1	5466	2	N	-0-				-0-
02	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-				-0-
03	5566 R	5566	-0-	-0-	-0-	171	1	5395	2	N	-0-				-0-
04	5628 R	5628	-0-	-0-	-0-	166	1	5462	2	N	-0-				-0-
05	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	170	1	5604	2	N	-0-				-0-
06	5520 #	5468	-0-	-52	-0-	166	1	5302	2	N	-0-				-0-
07	5828 #	5474	-0-	-354	-0-	171	1	5303	2	N	-0-				-0-
08	5828 #	5040	-0-	-788	-0-	171	1	4869	2	N	-0-				-0-
09	5640 #	5124	-0-	-516	-0-	166	1	4958	2	N	-0-				-0-
10	5766 #	5143	-0-	-623	-0-	171	1	4972	2	N	-0-				-0-
11	5460 #	4451	-0-	-1009	-0-	166	1	4285	2	N	-0-				-0-
12	5487 #	4362	-0-	-1125	-0-	171	1	4191	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		63,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC.		298884											
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17597	7855	-0-	-9742	38254	7783	2	72	9	N	65	184 1	147
02	6380	4546	-0-	-1834	36420	4465	2	81	9	N	74		221
03	6820	4609	-0-	-2211	34209	4530	2	79	9	N	72		293
04	6600	-0-	-0-	-6600	27609					N	22	173 1	142
05	6820	-0-	-0-	-6820	20789					N	-0-		142
06	6600	5	-0-	-6595	14194	5	2			N	-0-		142
07	6820	-0-	-0-	-6820	7374					N	-0-		142
08	6820	-0-	-0-	-6820	554					N	-0-		142
09	554 R	-0-	-0-	-554	-0-					N	-0-		142
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		142
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		142
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD:		17,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DACUS RESOURCES, INC.		196959													
SWANSON (SWD) #1		WELL #: 1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 3125					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4500)		55122 703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341													
MERTA, FRANK J ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 119428		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
FREDDCO		284921													
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
02	1537 N	1486	-0-	-51	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-				-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
06	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
07	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
11	1890 N	1678	-0-	-212	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ROOME OIL CO. 727045
 ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103											
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864											
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B													CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU 55184 213 ASSOCIATED 49B													CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103										
LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A		
01	341 #	349	-0-	8	B	-322	15 1	334 2	N	-0-			-0-
02	348 #	338	-0-	-10	B	-332	14 1	324 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -56													
03	372 #	348	-0-	-24	B	-300	13 1	335 2	N	-0-			-0-
04	360 #	248	-0-	-112	B	-412	9 1	239 2	N	-0-			-0-
05	372 #	248	-0-	-124	B	-536	10 1	238 2	N	-0-			-0-
06	360 #	240	-0-	-120	B	-656	10 1	230 2	N	-0-			-0-
07	372 #	239	-0-	-133	B	-789	9 1	230 2	N	-0-			-0-
08	341 #	238	-0-	-103	B	-892	9 1	229 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -616 CANCELLED UNDERAGE -> -276													
09	240 #	233	-0-	-7	B	-623	10 1	223 2	N	-0-			-0-
10	248 #	234	-0-	-14	B	-637	10 1	224 2	N	-0-			-0-
11	240 #	233	-0-	-7	B	-644	10 1	223 2	N	-0-			-0-
12	248 #	213	-0-	-35	B	-679	9 1	204 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,161											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
01		17266 R	389	-0-	-16877 B	-0-	16	1	373	2	N	-0-
02		364 R	364	-0-	-0- B	-0-	349	1	15	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 #	286	-0-	-117 B	-117	11	1	275	2	N	-0-
04		390 #	386	-0-	-4 B	-121	15	1	371	2	N	-0-
05		403 #	286	-0-	-117 B	-238	11	1	275	2	N	-0-
06		390 #	280	-0-	-110 B	-348	11	1	269	2	N	-0-
07		403 #	286	-0-	-117 B	-465	11	1	275	2	N	-0-
08		403 #	278	-0-	-125 B	-590	11	1	267	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -590												
09		390 #	258	-0-	-132 B	-722	11	1	247	2	N	-0-
10		279 #	255	-0-	-24 B	-746	10	1	245	2	N	-0-
11		270 #	245	-0-	-25 B	-771	10	1	235	2	N	-0-
12		279 #	225	-0-	-54 B	-825	10	1	215	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-		-0-	
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		-0-	
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-	
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-		-0-	
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-		-0-	
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-	
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-		-0-	
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-		-0-	
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-	
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-		-0-	
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,559														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	450	1	589	2	Y	-0-				-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	418	1	554	2	Y	-0-				-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	406	1	633	2	Y	-0-				-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	391	1	614	2	Y	-0-				-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	408	1	590	2	Y	-0-				-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	418	1	577	2	Y	-0-				-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	409	1	590	2	Y	-0-				-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	412	1	573	2	Y	-0-				-0-
09	990 N	540	-0-	-450	-0-	411	1	129	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	558	-0-	-434	-0-	410	1	148	2	Y	-0-				-0-
11	960 N	540	-0-	-420	-0-	411	1	129	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	428	1	130	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,228													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

01	837 N	760	-0-	-77	-0-	395	1	365	2	Y	-0-				-0-
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	366	1	345	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	760	-0-	-77	-0-	356	1	404	2	Y	-0-				-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	343	1	392	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	357	1	368	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	367	1	368	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	359	1	381	2	Y	-0-				-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	362	1	366	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	341	1	379	2	Y	-0-				-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	340	1	404	2	Y	-0-				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	341	1	379	2	Y	-0-				-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	355	1	389	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,822													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	555	1	2174	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	489	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	456	1	1509	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	476	1	1525	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	485	1	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	467	1	1264	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	470	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	442	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	445	1	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	448	1	1433	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	461	1	1339	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

01	186 N	146	-0-	-40	-0-	58	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	1			N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	41	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	1			N	-0-	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 - 7517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 - 7508
01	868	N	534	-0-	-334	-0-	23 1	511 2	Y	-0-
02	812	N	414	-0-	-398	-0-	17 1	397 2	Y	-0-
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	16 1	418 2	Y	-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	16 1	404 2	Y	-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 2	Y	-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	403 2	Y	-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 2	Y	-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	16 1	388 2	Y	-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2	Y	-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	Y	-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2	Y	-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:	26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 - 7554	
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	233 1	1469 2	Y	35 34 1 6	
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	39 9	213 1	1310 2	Y	33 37 1 2
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	36 9	207 1	1421 2	Y	31 30 1 3
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34 9	200 1	1375 2	Y	32 32 1 3
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	35 9	207 1	1366 2	Y	27 22 1 8
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	30 9	214 1	1361 2	Y	29 35 1 2
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	32 9	209 1	1389 2	Y	28 25 1 5
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31 9	210 1	1378 2	Y	31 30 1 6
09	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	34 9	193 1	1272 2	Y	32 32 1 6
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	35 9	192 1	1293 2	Y	34 37 1 3
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	37 9	194 1	1285 2	Y	31 32 1 2
12	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	34 9	198 1	1137 2	Y	33 32 1 3
							36 9				

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552			
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	N	-0-		-0-
02	377	N	290	-0-	-87	-0-	12	1	278	2	N	-0-		-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	12	1	298	2	N	-0-		-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	N	-0-		-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	N	-0-		-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-		-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-		-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	11	1	279	2	N	-0-		-0-
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	N	-0-		-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	9	1	208	2	N	-0-		-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	2	N	-0-		-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,266					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 -	7520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 -	7527
01	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	51 1	1151 2	Y	10	8 1		2
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	11 9	1269 2	Y	10	11 1		1
03	T. A.	2312	-0-	2312	2312	11 9	2139 2	Y	81	75 1		7
04	T. A.	4066	-0-	4066	6378	89 9	3825 2	Y	83	81 1		9
05	T. A.	3801	-0-	3801	10179	91 9	3604 2	Y	48	57 1		-0-
06	10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-	53 9		Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	-0-			-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		232				

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
FIVE-JAB, INC.		271310										
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 -	8450
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	192	180 1	269
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	177 1	263
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182	180 1	265
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	182 1	267
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	174		441
06	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10119 3	193 9	N	175	355 1		261
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182	184 1		259
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161			420
09	4530 X	257	-0-	-4273	-0-	89 3	168 9	N	153	183 1		390
10	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	8846 3	169 9	N	154	179 1		365
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8579 3	167 9	N	152	186 1		331
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			331
TOTAL GAS PROD:		28,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,880				

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520			
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
02	319 N	232	-0-	-87	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		567103													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8421 - 8424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
FIVE-JAB, INC.		271310													
JEFFERSON LAND CO		WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 - 8456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUINN, B. E. UNIT		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		271310													
		WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 - 8438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10122 - 10130

01	31166	32272	-0-	1106	1106	696	1	31540	2	N	33				110
02	31246	31272	-0-	26	1132	672	1	30574	2	N	24				134
03	39432	33583	-0-	-5849	-0-	696	1	32887	2	N	-0-	134	1		-0-
04	38160	30226	-0-	-7934	-0-	696	1	29530	2	N	-0-				-0-
05	39432	31966	-0-	-7466	-0-	696	1	31211	2	N	54				54
06	32370 #	32020	-0-	-350	-0-	720	1	31244	2	N	51				105
07	33573 #	30593	-0-	-2980	-0-	744	1	29794	2	N	50				155
08	33573 #	26433	-0-	-7140	-0-	744	1	25632	2	N	52				207
09	32010 #	24600	-0-	-7410	-0-	720	1	23736	2	N	131	314	1		24
10	33077 #	25482	-0-	-7595	-0-	1046	1	24436	2	N	-0-				24
11	32010 #	20519	-0-	-11491	-0-	1012	1	19437	2	N	64				88
12	30597 #	1064	-0-	-29533	-0-	1046	2	18	9	N	16				104
TOTAL GAS PROD:		320,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		475									

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			50
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-				N	-0-			50
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-			-0-
07	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 567													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			56													
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			56													
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)																		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC																		
LOUIS WOLF																		
WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LUCKY, WEST (WOLF)																		
BXP OPERATING, LLC																		
WOLF -B-																		
WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556																		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LUCKY, WEST (8,870)																		
BXP OPERATING, LLC																		
WOLF																		
WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809																		
01		155 N	80	-0-	-75	-0-		80	2			N	-0-					65
02		87 N	45	-0-	-42	-0-		45	2			N	-0-					65
03		124 N	40	-0-	-84	-0-		40	2			N	-0-					65
04		90 N	40	-0-	-50	-0-		40	2			N	-0-					65
05		62 N	10	-0-	-52	-0-		10	2			N	-0-					65
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-					65
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-					65
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					65
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	1			N	-0-					65
10		62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2			N	-0-					65
11		60 N	30	-0-	-30	-0-		30	2			N	-0-					65
12		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD: 532														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675		WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2108 N	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	150	1	518	
02		1972 N	1168	-804	-0-	704	1	Y	319	46	1	791	
						351	9						
03		1953 N	-0-	-1953	-0-			Y	132	229	1	694	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			694	
05		1240 N	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			694	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			694	
07		565 N	565	-0-	-0-	403	1	Y	113			807	
						124	9						
08		1370 N	1370	-0-	-0-	1029	1	Y	308	172	1	943	
						339	9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	271	217	1	997	
10		1449 N	1449	-0-	-0-	1046	1	Y	363	263	1	1097	
						399	9						
11		1140 N	-0-	-1140	-0-			Y	147	226	1	1018	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	275	702	1	591	
TOTAL GAS PROD:			4,552		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,928					

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675		WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675		WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
BLOXSOM, A.		WELL #: 1		RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873		PERF. 11616 - 11684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
08	150 R	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		150				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056													
WIED		WELL #: 1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014		PERF. 3791 - 3797					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LYONS (GEORGETOWN)		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION		027200													
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870		PERF. 9295 - 13870					
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	443	2	17	9	N	15				121
02	638 N	412	-0-	-226	-0-	408	2	4	9	N	4				125
03	651 N	442	-0-	-209	-0-	439	2	3	9	N	3				128
04	450 N	206	-0-	-244	-0-	204	2	2	9	N	2				130
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1416	2	40	9	N	36				166
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2				168
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	2	39	9	N	35	174	1		29
08	1457 N	116	-0-	-1341	-0-	114	2	2	9	N	2				31
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-				31
10	1953 N	202	-0-	-1751	-0-	200	2	2	9	N	2				33
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				33
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		6,465				TOTAL CONDENSATE PROD:				101					

LYONS (GEORGETOWN)			//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 -	11888		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1054 N	850	-0-	-204	-0-	78	1	709	2	N	57	189	1		139
							63	9								
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	42				181
							46	9								
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	N	47				228
							52	9								
04		810 N	769	-0-	-41	-0-	104	1	620	2	N	41	140	1		129
							45	9								
05		1240 N	797	-0-	-443	-0-	104	1	648	2	N	41				170
							45	9								
06		900 N	453	-0-	-447	-0-	451	2		2	9	N	2			172
07		806 N	670	-0-	-136	-0-	667	2		3	9	N	3			175
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1710	2		85	9	N	77			252
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	482	2		67	9	N	61	187	1	126
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2366	2		136	9	N	124	177	1	73
11		1740 N	1041	-0-	-699	-0-	984	2		57	9	N	52			125
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	647	2		47	9	N	43			168
TOTAL GAS PROD:			12,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			590							

PORTER, L. GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 -	12264		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1116 N	984	-0-	-132	-0-	948	2	36	9	N	33				201
02		957 N	926	-0-	-31	-0-	895	2	31	9	N	28	167	1		62
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	977	2	53	9	N	48				110
04		960 N	954	-0-	-6	-0-	907	2	47	9	N	43				153
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	52				205
06		990 N	930	-0-	-60	-0-	904	2	26	9	N	24	178	1		51
07		992 N	987	-0-	-5	-0-	924	2	63	9	N	57				108
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	913	2	51	9	N	46				154
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	880	2	58	9	N	53				207
10		992 N	935	-0-	-57	-0-	896	2	39	9	N	35	184	1		58
11		930 N	888	-0-	-42	-0-	842	2	46	9	N	42				100
12		961 N	919	-0-	-42	-0-	879	2	40	9	N	36				136
TOTAL GAS PROD:			10,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			497							

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282 - 13930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	125	1	124	2	N	50			121
						55	9							
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	8	117	1	12
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			12
04	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			12
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			12
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			12
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	275	1	673	2	N	201	188	1	25
						221	9							
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	113	1	358	2	N	75			100
						83	9							
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1			101
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	244	1	1033	2	N	214	170	1	145
						235	9							
TOTAL GAS PROD:		4,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		549						

KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558 - 13092						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	655	-0-	-616	-0-	125	1	422	2	N	98			157
						108	9							
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	288	2	N	46			203
						51	9							
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	325	1	1183	2	N	193	171	1	225
						212	9							
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1569	2	N	200	376	1	49
						220	9							
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	5	2	1	9	N	1			50
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	225	1	1426	2	N	153	183	1	20
						168	9							
07	1271 N	829	-0-	-442	-0-	175	1	545	2	N	99			119
						109	9							
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	292	1	1261	2	N	142	177	1	84
						156	9							
09	1230 N	952	-0-	-278	-0-	123	1	742	2	N	79			163
						87	9							
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	76	1	535	2	N	73	184	1	52
						80	9							
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	2	N	105			157
						116	9							
12	992 N	654	-0-	-338	-0-	91	1	477	2	N	78	180	1	55
						86	9							
TOTAL GAS PROD:		12,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,267						

OIL AND GAS DIVISION

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//	56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON			
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534						
LISA		WELL #:	1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4734	- 5151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M. GASTON (QUEEN CITY "A")			56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY			
BASA RESOURCES, INC.			053974						
SIMMS		WELL #:	2R	RRCID -> 138158	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1559	- 1564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FIVE-JAB, INC.			271310			CNTY: TRINITY			
WALTON/KOONCE									
		WELL #:	2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1518	- 1521	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200)													
PRO FIELD SERVICES, INC.													
'M' HALF CIRCLE RANCH													
56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
679281													
WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)													
LAKE RONEL OIL COMPANY													
DEER CREEK													
56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
483310													
WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3331	-0-	231	231	15 1	3316 2		N	-0-		-0-
02		2453 N	2222	-0-	-231	-0-	15 1	2207 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	946	-0-	-77	-0-	15 1	931 2		N	-0-		-0-
04		990	871	-0-	-119	-0-	15 1	856 2		N	-0-		-0-
05		1023	569	-0-	-454	-0-	15 1	554 2		N	-0-		-0-
06		990	440	-0-	-550	-0-	15 1	425 2		N	-0-		-0-
07		1023	429	-0-	-594	-0-	15 1	414 2		N	-0-		-0-
08		961 #	451	-0-	-510	-0-	15 1	436 2		N	-0-		-0-
09		870 #	665	-0-	-205	-0-	15 1	650 2		N	-0-		-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	15 1	851 2		N	-0-		-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 2		N	-0-		-0-
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	15 1	2334 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)													
CASKIDS OPERATING COMPANY													
MAD ISLAND UNIT NO. 1													
56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
139584													
WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-		53
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 OMIMEX ENERGY, INC. 622718
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	42	-0-	42	42		42 3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	1981	-0-	1981	2023		1981 3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023					Y	-0-				-0-
09	T. A.	23	-0-	23	2046		23 1			Y	-0-				-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3022	-0-	-729	-0-	226	1	2772	2	Y	22	48	1	51
						24	9							
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	236	1	3362	2	Y	33	47	1	37
						36	9							
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	299	1	4668	2	Y	27			64
						30	9							
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4420	3	48	9	Y	44	44	1	64
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			64
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	126	1	4440	3	Y	-0-			64
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4691	3	47	9	Y	43	43	1	64
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	3	Y	-0-			64
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-			64
10	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	5	1	4582	3	Y	89	89	1	64
						98	9							
11	4590 X	4543	-0-	-47	-0-	4543	3			Y	-0-			64
12	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	2	1	4566	3	Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		48,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		258								

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4192	4192	-0-	-0-	-0-	310	1	3882	2	Y	-0-			160
02	3801	3801	-0-	-0-	-0-	290	1	3511	2	Y	-0-			160
03	4463	4463	-0-	-0-	-0-	310	1	4153	2	Y	-0-			160
04	4019	4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	Y	-0-			160
05	3630	3630	-0-	-0-	-0-	270	1	3360	2	Y	-0-			160
06	873	873	-0-	-0-	-0-	100	1	773	2	Y	-0-			160
07	3884	3884	-0-	-0-	-0-	310	1	3574	2	Y	-0-			160
08	3609	3609	-0-	-0-	-0-	290	1	3319	2	Y	-0-			160
09	3630	3188	-0-	-442	-0-	300	1	2888	2	Y	-0-			160
10	3751	1209	-0-	-2542	-0-	200	1	1009	2	Y	-0-			160
11	3842	3842	-0-	-0-	-0-	280	1	3562	2	Y	-0-			160
12	3751	3280	-0-	-471	-0-	310	1	2970	2	Y	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		39,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (GLEN ROSE) SEM OPERATING COMPANY LLC DAVID		56590 565 766370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-				-0-
02	7250	4731	-0-	-2519	-0-	485	1	3355	3	Y	810	663	1		390
						891	9								
03	7750	4145	-0-	-3605	-0-	322	1	3308	3	Y	468	515	1		343
						515	9								
04	7500	2495	-0-	-5005	-0-	211	1	2062	3	Y	202	339	1		206
						222	9								
05	7750	2735	-0-	-5015	-0-	270	1	2169	3	Y	269	343	1		132
						296	9								
06	7500	2486	-0-	-5014	-0-	329	1	1835	3	Y	293	187	1		238
						322	9								
07	7750	1717	-0-	-6033	-0-	319	1	1356	3	Y	38	194	1		82
						42	9								
08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	-0-				82
09	2640 #	1365	-0-	-1275	-0-	286	1	1079	3	Y	-0-				82
10	2728 #	1290	-0-	-1438	-0-	253	1	1037	3	Y	-0-				82
11	2490 #	827	-0-	-1663	-0-	827	1			Y	-0-				82
12	1705 #	614	-0-	-1091	-0-	614	1			Y	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		23,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,080							

MADISONVILLE (RODESSA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. FUHLBERG GAS UNIT		56590 700 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 227306		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11674 - 11940					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSTON GAS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 251335		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11980 - 12060					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134										
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704	- 11898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798	- 11962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638	- 12050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11800 - 11930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/30/2015 - P/A 06/30/2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 STONE, HENRIETTA WELL #: RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/06/2012												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404																	
01		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	465	1	2540	2	N	77	191	1			108
							85	9									
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	435	1	2576	2	N	54					162
							59	9									
03		3100 X	3074	-0-	-26	-0-	465	1	2555	2	N	49					211
							54	9									
04		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	450	1	2763	2	N	38	187	1			62
							42	9									
05		3100 X	2524	-0-	-576	-0-	450	1	2023	2	N	46					108
							51	9									
06		3000 X	2297	-0-	-703	-0-	405	1	1845	2	N	43					151
							47	9									
07		3100 X	3089	-0-	-11	-0-	465	1	2593	2	N	28					179
							31	9									
08		3100 X	2801	-0-	-299	-0-	450	1	2310	2	N	37					216
							41	9									
09		3000 X	2946	-0-	-54	-0-	450	1	2457	2	N	35	186	1			65
							39	9									
10		3100 X	3025	-0-	-75	-0-	465	1	2501	2	N	54					119
							59	9									
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	450	1	2512	2	N	43					162
							47	9									
12		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	465	1	2417	2	N	60					222
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 35,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8396 - 8427	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2337	2	33	9	N	30		176
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-		176
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-		176
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	N	7		183
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	12	176 1	19
06		2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2297	2	19	9	N	17		36
07		2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2345	2	18	9	N	16		52
08		2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2036	2	23	9	N	21		73
09		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	2260	2	17	9	N	15		88
10		2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2314	2	23	9	N	21		109
11		1980 N	1257	-0-	-723	-0-	1243	2	14	9	N	13		122
*12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2385	2	25	9	N	23		145
TOTAL GAS PROD:			26,648		TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	84	1	1450	2	N	-0-		-0-
02		1537 N	1438	-0-	-99	-0-	78	1	1360	2	N	-0-		-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	N	-0-		-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-		-0-
05		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	86	1	1451	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1265	-0-	-355	-0-	71	1	1194	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1518	-0-	-156	-0-	88	1	1430	2	N	-0-		-0-
08		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	N	-0-		-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	84	1	1320	2	N	-0-		-0-
10		1519 N	1469	-0-	-50	-0-	86	1	1383	2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1423	-0-	-17	-0-	84	1	1339	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	89	1	1263	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,716		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976										TOTAL DEPTH	9341	PERF.	8454 - 8466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-		-0-
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	69	1	1176	2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	65	1	1092	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	70	1	1170	2	N	-0-		-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-		-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	N	-0-		-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1181	-0-	-49	-0-	70	1	1111	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	74	1	1195	2	N	-0-		-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-		-0-
*12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,839		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	44	1	764	2	N	-0-			8
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	N	7			15
						8	9							
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	44	1	752	2	N	11			26
						12	9							
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	42	1	708	2	N	9			35
						10	9							
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	43	1	731	2	N	11			46
						12	9							
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	43	1	721	2	N	7			53
						8	9							
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	761	2	N	7			60
						8	9							
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	12			72
						13	9							
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	44	1	696	2	N	9			81
						10	9							
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	46	1	733	2	N	13			94
						14	9							
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	44	1	701	2	N	7			101
						8	9							
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	13			114
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		9,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	691	2	N	4			181
						4	9							
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	23	175	1	29
						25	9							
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	14			43
						15	9							
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	38	1	639	2	N	34			77
						37	9							
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	39	1	654	2	N	30			107
						33	9							
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	25			132
						28	9							
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	40	1	645	2	N	22			154
						24	9							
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	39	1	632	2	N	18			172
						20	9							
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	36	1	573	2	N	7			179
						8	9							
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	40	1	645	2	N	15	179	1	15
						17	9							
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	N	21			36
						23	9							
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	27			63
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		8,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		240								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	12		86
						13	9						
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	6		92
						7	9						
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	7		99
						8	9						
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	9		108
						10	9						
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	6		114
						7	9						
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	24	1	400	2	N	-0-		114
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	3		117
						3	9						
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	421	2	N	7		124
						8	9						
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	24	1	384	2	N	4		128
						4	9						
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	419	2	N	9		137
						10	9						
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	26	1	405	2	N	5		142
						6	9						
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	17	1	241	2	N	4		146
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		5,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480													
01	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	124	1	2137	2	N	-0-		-0-
02	2233 X	2095	-0-	-138	-0-	114	1	1981	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	121	1	2077	2	N	-0-		-0-
04	2190 N	2021	-0-	-169	-0-	114	1	1907	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	123	1	2065	2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1931	-0-	-199	-0-	108	1	1823	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1051	-0-	-1026	-0-	61	1	990	2	N	-0-		-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	2	N	-0-		-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1990	2	N	-0-		-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128	1	2054	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	123	1	1943	2	N	-0-		-0-
*12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	156	1	2221	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526													
01	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	107	1	1851	2	N	-0-		-0-
02	1972 N	1795	-0-	-177	-0-	98	1	1697	2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	106	1	1821	2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	104	1	1743	2	N	-0-		-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1830	2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	104	1	1751	2	N	-0-		-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	111	1	1803	2	N	-0-		-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1681	2	N	-0-		-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	108	1	1731	2	N	-0-		-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	108	1	1715	2	N	-0-		-0-
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2635 X	2362	-0-	-273	-0-	130 1	2232 2	N	-0-	-0-				-0-
02		2668 N	2397	-0-	-271	-0-	131 1	2266 2	N	-0-	-0-				-0-
03		2852 X	2424	-0-	-428	-0-	134 1	2290 2	N	-0-	-0-				-0-
04		2760 X	2188	-0-	-572	-0-	123 1	2065 2	N	-0-	-0-				-0-
05		2697 X	2119	-0-	-578	-0-	119 1	2000 2	N	-0-	-0-				-0-
06		2490 X	2332	-0-	-158	-0-	130 1	2202 2	N	-0-	-0-				-0-
07		2573 X	2203	-0-	-370	-0-	127 1	2076 2	N	-0-	-0-				-0-
08		2418 X	2109	-0-	-309	-0-	122 1	1987 2	N	-0-	-0-				-0-
09		2340 N	2054	-0-	-286	-0-	122 1	1932 2	N	-0-	-0-				-0-
10		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	122 1	1963 2	N	-0-	-0-				-0-
11		2040 N	1987	-0-	-53	-0-	118 1	1869 2	N	-0-	-0-				-0-
12		2108 N	1376	-0-	-732	-0-	90 1	1286 2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	69 1	1180 2	N	-0-	-0-					-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 2	N	-0-	-0-					-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	69 1	1182 2	N	-0-	-0-					-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	65 1	1099 2	N	-0-	-0-					-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	71 1	1202 2	N	-0-	-0-					-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67 1	1141 2	N	-0-	-0-					-0-
07	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	66 1	1071 2	N	-0-	-0-					-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74 1	1206 2	N	-0-	-0-					-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	74 1	1161 2	N	-0-	-0-					-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	77 1	1233 2	N	-0-	-0-					-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	75 1	1187 2	N	-0-	-0-					-0-
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	91 1	1295 2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	103 1	1778 2	Y	27						38
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30 9	102 1	Y	27						65
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	30 9	108 1	Y	22						87
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	24 9	105 1	Y	22						109
05	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	24 9	109 1	Y	23						132
06	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	25 9	104 1	Y	20						152
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	22 9	114 1	Y	13						165
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	14 9	111 1	Y	20	160 1					25
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	22 9	119 1	Y	12						37
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	13 9	117 1	Y	25						62
11	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	28 9	110 1	Y	15						77
12	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	17 9	132 1	Y	28						105
						31 9									
TOTAL GAS PROD:			23,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			254					

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8558 - 8574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	-0-		10
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-		10
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	3		13
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	27	1	461	2	Y	-0-		13
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	29	1	488	2	Y	-0-		13
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	28	1	479	2	Y	-0-		13
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-		13
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	30	1	494	2	Y	-0-		13
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	29	1	455	2	Y	-0-		13
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-		13
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	29	1	461	2	Y	-0-		13
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	26	1	372	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		6,004		TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8305 - 8314	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3203	-0-	103	103	930	1	2227	2	N	42		97
02	2810 N	2707	-0-	-103	-0-	700	1	1964	2	N	39		136
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	45		181
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	750	1	1633	2	N	33	179 1	35
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	775	1	1841	2	N	33		68
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	750	1	1914	2	N	31		99
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	775	1	1942	2	N	30		129
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	775	1	1942	2	N	23		152
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	750	1	1859	2	N	28		180
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	775	1	1910	2	N	29	181 1	28
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	750	1	1822	2	N	31		59
*12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	725	1	1914	2	N	40		99
TOTAL GAS PROD:		32,571		TOTAL CONDENSATE PROD:				404					

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL DEPTH	9846	PERF. 8375 - 8383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1156	2	19	9	N	17		124
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13		137
03	1178 N	968	-0-	-210	-0-	959	2	9	9	N	8		145
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1079	2	15	9	N	14		159
05	1085 N	541	-0-	-544	-0-	532	2	9	9	N	8		167
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13		180
07	1116 N	984	-0-	-132	-0-	981	2	3	9	N	3	176 1	7
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		7
09	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1200	2	14	9	N	13		20
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12		32
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10		42
12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1054	2	20	9	N	18		60
TOTAL GAS PROD:		12,393		TOTAL CONDENSATE PROD:				129					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	30	1	516	2	N	8			38
						9	9							
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	28	1	485	2	N	1			39
						1	9							
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	30	1	514	2	N	5			44
						6	9							
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	29	1	491	2	N	5			49
						6	9							
05	558 N	364	-0-	-194	-0-	20	1	344	2	N	-0-			49
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	3			52
						3	9							
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	6			58
						7	9							
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	N	-0-			58
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	31	1	495	2	N	-0-			58
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	5			63
						6	9							
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	32	1	504	2	N	3			66
						3	9							
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	34	1	477	2	N	4			70
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		6,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
01	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1541	2	14	9	N	13			177
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	N	7			184
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8			192
04	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1466	2	11	9	N	10			202
05	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1467	2	10	9	N	9			211
06	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1090	2	1	9	N	1	185	1	27
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			27
08	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			N	-0-			27
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			27
10	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1540	2	14	9	N	13			40
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3			43
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1286	2	15	9	N	14			57
TOTAL GAS PROD:		17,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17	182	1	23
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	2	18	9	N	16			39
03	1705 N	1083	-0-	-622	-0-	1072	2	11	9	N	10			49
04	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1605	2	15	9	N	14			63
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	N	18			81
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673	2	17	9	N	15			96
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1655	2	12	9	N	11			107
08	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1911	2	18	9	N	16			123
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	10			133
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1528	2	17	9	N	15			148
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	N	14			162
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1693	2	13	9	N	12			174
TOTAL GAS PROD:		20,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577										COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8497 -	8531
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	992 N	946	-0-	-46	-0-	51	1	878	2	N	15		177			
						17	9									
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	10		187			
						11	9									
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	52	1	898	2	N	5		192			
						6	9									
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	49	1	830	2	N	10		202			
						11	9									
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	53	1	890	2	N	13	183 1	32			
						14	9									
06	930 N	901	-0-	-29	-0-	50	1	851	2	N	-0-		32			
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	897	2	N	10		42			
						11	9									
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	54	1	873	2	N	3		45			
						3	9									
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	52	1	825	2	N	10		55			
						11	9									
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	55	1	889	2	N	8		63			
						9	9									
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	N	10		73			
						11	9									
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	11		84			
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		11,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295										COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 -	8560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	42	1	730	2	N	13		32			
						14	9									
02	783 N	749	-0-	-34	-0-	40	1	697	2	N	11		43			
						12	9									
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	15		58			
						17	9									
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	8		66			
						9	9									
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	13		79			
						14	9									
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	N	9		88			
						10	9									
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	N	11		99			
						12	9									
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	48	1	773	2	N	12		111			
						13	9									
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	45	1	710	2	N	7		118			
						8	9									
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	43	1	688	2	N	12		130			
						13	9									
11	810 N	685	-0-	-125	-0-	40	1	630	2	N	14		144			
						15	9									
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	48	1	677	2	N	13		157			
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		9,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		138										

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	11	81	1	20
						12	9							
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	2029	2	Y	-0-			20
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	2	Y	28			48
						31	9							
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-			48
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	10	1	2102	3	Y	42	90	1	-0-
						46	9							
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-			-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	3	Y	-0-			-0-
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	126	1	2064	3	Y	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1335	1	910	3	Y	-0-			-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2131	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
*11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-			-0-
12	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	32	1	2152	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	142	1	4007	2	Y	29	49	1	58
						32	9							
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	134	1	3787	2	Y	34	53	1	39
						37	9							
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	141	1	3945	2	Y	29			68
						32	9							
04	3900 X	3614	-0-	-286	-0-	3557	3	57	9	Y	52	52	1	68
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-			68
06	3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	3			Y	-0-			68
07	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	3893	3	55	9	Y	50	50	1	68
08	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	83	1	3479	3	Y	-0-			68
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	1			Y	-0-			68
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3	1	4017	3	Y	104	104	1	68
						114	9							
*11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	5	1	3763	3	Y	-0-			68
12	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	3	1	3850	3	Y	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 46,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2428	-0-	-238	-0-	2407	2	21	9	N	19			74
02	2494 X	2205	-0-	-289	-0-	2175	2	30	9	N	27			101
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2436	2	47	9	N	43			144
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	307	1	2472	3	N	14			129
						15	9							
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	374	1	2486	3	N	26			155
						29	9							
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	329	1	2501	3	N	12			167
						13	9							
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	269	1	2622	3	N	40	180	1	27
						44	9							
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	327	1	2532	3	N	5			32
						6	9							
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	323	1	2271	3	N	10			42
						11	9							
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	336	1	2552	3	N	6			48
						7	9							
*11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	294	1	2417	3	N	44			92
						48	9							
12	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	345	1	2284	3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		32,330				TOTAL CONDENSATE PROD:					246			

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			10
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			10
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	17	1	228	2	Y	5			15
						6	9							
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-			15
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	7	1	787	3	Y	-0-			15
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-			15
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-			15
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			15
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	-0-			15
10	558 N	233	-0-	-325	-0-	13	1	220	3	Y	-0-			15
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			15
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		6,036				TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	144	1	2903	2	N	92	150	1	71
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	101	9							71
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	146	1	2744	2	N	-0-			115
						144	1	2508	2	N	44			
						48	9							
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2683	3	17	9	N	15			130
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2808	3	26	9	N	24	135	1	19
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			19
07	1147 X	811	-0-	-336	-0-	811	3			N	-0-			19
08	1147 X	17	-0-	-1130	-0-	17	3			N	-0-			19
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			19
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		17,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
01	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	124	1	1605	2	N	31			148
						34	9							
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	119	1	1529	2	N	7			155
						8	9							
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	119	1	1612	2	N	47	183	1	19
						52	9							
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	N	18			37
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1750	3	N	23			60
						25	9							
06	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	1679	3	31	9	N	28			88
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1747	3	31	9	N	28			116
08	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1	1	1747	3	N	27			143
						30	9							
09	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	4	1	1667	3	N	24			167
						26	9							
10	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1750	3	10	9	N	9			176
11	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	4	1	1635	3	N	19	168	1	27
						21	9							
12	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1728	3	30	9	N	27			54
TOTAL GAS PROD:		20,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984													TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8458 - 8474
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	89 1	1842 2		N	41	126 1		19		
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	45 9			N	23			42		
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	87 1	1686 2		N				42		
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25 9			N				42		
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89 1	1546 2		N	-0-			42		
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1427 3			N	-0-			42		
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1665 3			N	-0-			42		
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-			102		
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1625 3	66 9		N	60			102		
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-			102		
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	17 1	1284 3		N	-0-			19		
*12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1358 3	42 9		N	38	121 1		19		
						1318 3			N	-0-			19		
TOTAL GAS PROD:		18,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		162									

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990													TOTAL DEPTH	9257	PERF. 8441 - 8491
01	2759 N	2479	-0-	-280	-0-	85 1	2382 2		Y	11	97 1		22		
02	2523 N	2499	-0-	-24	-0-	12 9			Y	-0-			22		
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	85 1	2414 2		Y	28			50		
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	92 1	2575 2		Y				50		
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	31 9			Y	-0-			-0-		
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	53 1	2622 3		Y	40	90 1		-0-		
07	2759 N	2654	-0-	-105	-0-	1 1	2640 3		Y				-0-		
08	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	44 9			Y	-0-			-0-		
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	23 1	2646 3		Y	-0-			-0-		
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	20 1	2634 3		Y	-0-			-0-		
*11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	148 1	2461 3		Y	-0-			-0-		
*12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	1253 1	1307 3		Y	-0-			-0-		
						2586 3	97 9		Y	88	88 1		-0-		
						10 1	2373 3		Y	-0-			-0-		
						2673 3			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		31,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		167									

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)										CAPACITY		CNTY: MADISON	
MD AMERICA ENERGY, LLC													
ADAIR, VELA													
//CONT.// 56590 712										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 556481													
WELL #: 1										RRCID -> 135757		COMPL. DATE 04/19/1990	
										TOTAL DEPTH 9274		PERF. 8315 - 8344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	29	1	1572	2	Y	13	86 1	9
						14	9						
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	27	1	1453	2	Y	3		12
						3	9						
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	Y	23		35
						25	9						
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-		35
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1	1	1551	3	Y	-0-		35
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-		35
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			Y	-0-		35
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	82	82 1	35
						90	9						
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-		35
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-		35
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-		35
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		18,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

MUSGROVE										TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8254 - 8300	
WELL #: 1										RRCID -> 136621		COMPL. DATE 08/13/1990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2376	3	45	9	N	41		601
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	49	1	2283	3	N	35		636
						39	9						
03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2916	3	35	9	N	32		668
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2452	3	39	9	N	35		703
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	3	N	32		735
						35	9						
06	3000 N	3327	-0-	327	327	2175	3	1152	9	N	1047	1299 1	483
07	2660 N	2333	-0-	-327	-0-	19	1	2280	3	N	31	167 1	347
						34	9						
08	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	80	1	2183	3	N	11		358
						12	9						
09	3000 X	2388	-0-	-612	-0-	926	1	1462	3	N	-0-		358
10	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	45	1	2442	3	N	-0-		358
11	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	2165	3			N	-0-		358
12	2480 X	2338	-0-	-142	-0-	49	1	2289	3	N	-0-		358
TOTAL GAS PROD:		30,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264							

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991													TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8482 - 8534
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		992 N	753	-0-	-239	-0-	25	1	711	2	Y	15	40	1	39
							17	9							
02		841 N	695	-0-	-146	-0-	23	1	638	2	Y	31	36	1	34
							34	9							
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	25	1	707	2	Y	21			55
							23	9							
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	256	1	509	3	Y	34	34	1	55
							37	9							
05		744 N	686	-0-	-58	-0-	1	1	684	3	Y	-0-			55
06		720 N	595	-0-	-125	-0-	595	3			Y	-0-			55
07		775 N	672	-0-	-103	-0-	1	1	634	3	Y	33	33	1	55
							36	9							
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			55
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			Y	-0-			55
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	682	3	75	9	Y	68	68	1	55
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	Y	-0-			55
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	699	3	Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			8,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			202						

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991													TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8345 - 8376
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	33	1	1839	2	N	12			28
							13	9							
02		1769 N	1744	-0-	-25	-0-	32	1	1695	2	N	15			43
							17	9							
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	N	11			54
							12	9							
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	N	10			64
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	N	12			76
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			76
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	69	1	2083	3	N	20			96
							22	9							
08		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	73	1	1946	3	N	9			105
							10	9							
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	3	12	9	N	11			116
10		2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2115	3	11	9	N	10			126
*11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10			136
12		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	30	1	1995	3	N	17			153
							19	9							
TOTAL GAS PROD:			23,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636										COMPL. DATE 09/13/1991	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 8364	- 8404	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	39	1	2128	2	N	17			164
						19	9							
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	38	1	2061	2	N	16			180
						18	9							
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	42	1	2131	2	N	3			183
						3	9							
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	3	8	9	N	7			190
05	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2221	3	6	9	N	5	175	1	20
06	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2091	3	3	9	N	3			23
07	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	21	1	2190	3	N	14			37
						15	9							
08	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	69	1	1934	3	N	11			48
						12	9							
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	3	14	9	N	13			61
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	4	1	2124	3	N	12			73
						13	9							
*11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	3	13	9	N	12			85
12	2356 N	2137	-0-	-219	-0-	11	1	2111	3	N	14			99
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		25,838		TOTAL CONDENSATE PROD:						127				

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318										COMPL. DATE 12/15/1991	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8402	- 8410	
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	64	1	35
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23			58
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			58
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1			59
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			59
06	3000 N	3250	-0-	250	250	3250	3			N	-0-			59
07	1958 N	1708	-0-	-250	-0-	1708	3			N	-0-			59
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			59
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-			59
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			59
*11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			59
*12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		22,981		TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481													
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				LIFT(L)				CODE	CODE			CODE	
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156	1	1062	2	N	-0-	19
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	151	1	999	2	N	-0-	19
03		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	170	1	1068	2	N	66	85
							73	9					
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1312	3	86	9	N	78	163
05		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-	163
06		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-	163
07		1457 N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-	163
08		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1049	3	37	9	N	34	197
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	13	1	1214	3	N	2	178 1 2 8 19
							2	9					
10		1116 N	884	-0-	-232	-0-	28	1	856	3	N	-0-	19
*11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	19
12		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-	19

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
01		2170 N	2163	-0-	-7	-0-	38	1	2112	2	Y	12	92 1 9
							13	9					
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1950	2	Y	3	12
							3	9					
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	23	35
							25	9					
04		2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			Y	-0-	35
05		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-	35
06		2040 N	1980	-0-	-60	-0-	2	1	1978	3	Y	-0-	35
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1	1	2090	3	Y	-0-	35
08		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	68	1	1889	3	Y	82	82 1 35
							90	9					
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-	35
10		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	4	1	2055	3	Y	-0-	35
11		1980 N	1966	-0-	-14	-0-	7	1	1959	3	Y	-0-	35
12		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 24,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	Y	15	178	19
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11		30
03		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1610	2	18	9	Y	16		46
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	3	14	9	Y	13		59
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	3	28	9	Y	25		84
06		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	4	1	1558	3	Y	10		94
							11	9						
07		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1587	3	10	9	Y	9		103
08		1643 N	1521	-0-	-122	-0-	6	1	1505	3	Y	9		112
							10	9						
09	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	1549	1539	3	10	9	Y	9		121
10	DLQ	G-10	1613	-0-	1613	3162	14	1	1587	3	Y	11		132
							12	9						
11	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	4526	1352	3	12	9	Y	11		143
12	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	6101	1	1	1560	3	Y	13		156
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			18,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			152					

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	156	1	1921	2	Y	24	47	52
							26	9						
02		1972 N	1957	-0-	-15	-0-	126	1	1798	2	Y	30	47	35
							33	9						
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	Y	24		59
							26	9						
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	3	54	9	Y	49	49	59
05		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	870	1	1106	3	Y	-0-		59
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	4	1	1948	3	Y	-0-		59
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	3	Y	48	48	59
							53	9						
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	27	1	2110	3	Y	-0-		59
09	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	2298	2298	3			Y	-0-		59
10	DLQ	G-10	2088	-0-	2088	4386	2	1	1977	3	Y	99	99	59
							109	9						
11	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	6303	1	1	1916	3	Y	-0-		59
12	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	8284	1981	3			Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			24,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			274					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635										COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	35	1	1922	2	N	25		117		
						28	9								
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	22		139		
						24	9								
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1691	2	N	26		165		
						29	9								
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	N	-0-		165		
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	N	-0-		165		
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	1568	3	N	-0-		165		
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-		165		
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	3	N	171	171 1	165		
						188	9								
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-		165		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	5	1	1639	3	N	-0-		165		
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-		165		
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	N	-0-		165		
TOTAL GAS PROD:		19,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154										COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187		
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	363	1	2471	2	N	23		166		
						25	9								
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	353	1	2350	2	N	17		183		
						19	9								
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	N	11	178 1	16		
						12	9								
04	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	1914	3	8	9	N	7		23		
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	14	1	2539	3	N	13		36		
						14	9								
06	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	19	1	1881	3	N	12		48		
						13	9								
07	3100 N	3131	-0-	31	-0-	3102	3	29	9	N	26		74		
08	2978 N	2947	-0-	-31	-0-	2930	3	17	9	N	15		89		
09	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	N	10		99		
						11	9								
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	82	1	2598	3	N	11		110		
						12	9								
*11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2058	3	18	9	N	16		126		
*12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	106	1	2397	3	N	17		143		
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		30,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		178									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315										COMPL. DATE 10/11/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8250	-	8277
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	50	1	2748	2	N	3			4
						3	9							
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	34	1	2391	2	N	39			43
						43	9							
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	2	48	9	N	44			87
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	61	1	2308	3	N	15			102
						17	9							
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			102
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	1			103
						1	9							
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			103
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	3	N	10			113
						11	9							
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2191	3	44	9	N	40			153
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2390	3	33	9	N	30			183
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	3	1	2147	3	N	-0-	164	1	19
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		28,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511										COMPL. DATE 01/18/1994	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8252	-	8304
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	87	1	1134	2	N	-0-			19
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	-0-			19
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-			19
04	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	6	1	1006	3	N	-0-			19
05	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	3			N	-0-			19
06	1170 N	992	-0-	-178	-0-	23	1	969	3	N	-0-			19
07	1054 N	524	-0-	-530	-0-	3	1	521	3	N	-0-			19
08	1054 N	89	-0-	-965	-0-	23	1	66	3	N	-0-			19
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			19
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			19
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		7,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																	
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994										TOTAL DEPTH	9219	PERF. 8377	-	8400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	86	-0-	-131	-0-		2	1	84	2	N	-0-			18	
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-		15	1	787	2	N	-0-			18	
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		44	1	2217	2	N	-0-			18	
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2080	3	42	9	N	38			56	
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020	3			N	-0-			56	
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		8	1	1795	3	N	-0-			56	
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		1733	3			N	-0-			56	
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		68	1	1582	3	N	8			64	
								9	9								
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1724	3	34	9	N	31			95	
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1761	3	34	9	N	31			126	
*11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	3			N	-0-			126	
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		22	1	1596	3	N	-0-			126	
TOTAL GAS PROD:			19,317											TOTAL CONDENSATE PROD:	108		

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994										TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8091	-	8146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		682 N	664	-0-	-18	-0-		83	1	564	2	N	15	180	1	61	
								17	9								
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		88	1	587	2	N	29			90	
								32	9								
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-		90	1	567	2	N	-0-			90	
04		630 N	579	-0-	-51	-0-		7	1	572	3	N	-0-			43	
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-		25	1	731	3	N	-0-			43	
06		630 N	576	-0-	-54	-0-		576	3			N	-0-			43	
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-		20	1	613	3	N	-0-			43	
08		744 N	633	-0-	-111	-0-		12	1	621	3	N	-0-			43	
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-		755	3	19	9	N	17			60	
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-		6	1	784	3	N	10			70	
								11	9								
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-		5	1	728	3	N	-0-			70	
12		806 N	729	-0-	-77	-0-		729	3			N	-0-			70	
TOTAL GAS PROD:			8,242											TOTAL CONDENSATE PROD:	71		

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994										TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8236	-	8298			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-		17	1	210	2	Y	-0-			9	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-		16	1	201	2	Y	-0-			9	
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-		62	1	829	2	Y	7			16	
								8	9								
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-		15	1	731	3	Y	-0-			16	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	3			Y	-0-			16	
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	3			Y	-0-			16	
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-		7	1	678	3	Y	-0-			16	
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3			Y	-0-			16	
09	DLQ	G-10	615	-0-	615	615		17	1	598	3	Y	-0-			16	
10	DLQ	G-10	581	-0-	581	1196		581	3			Y	-0-			16	
11	DLQ	G-10	543	-0-	543	1739		543	3			Y	-0-			16	
12	DLQ	G-10	587	-0-	587	2326		11	1	576	3	Y	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:			7,091											TOTAL CONDENSATE PROD:	7		

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	105	1	1291	2	N	-0-		41
02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	86	1	1223	2	N	-0-		41
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	3		44
04	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-		44
05	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	711	1	445	3	N	-0-		44
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1165	3			N	-0-		44
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-		44
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	N	-0-		44
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-		44
10	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	5	1	1165	3	N	-0-		44
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1	1	1108	3	N	-0-		44
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2	1	1156	3	N	-0-		44

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

01	372 N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	2	N	-0-		180
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-		180
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	21	1	270	2	N	-0-		180
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	23	1	177	3	N	-0-		37
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-		37
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	9	1	107	3	N	-0-		37
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-		37
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-		37
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-		37
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-		37
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		37
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		44
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		44
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		44
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-		44
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		44
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		44
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		44
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		44
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		44
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		44
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		44
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		44

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500										COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 - 8430	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 N	2503	-0-	-473	-0-	178	1	2302	2	N	21					86
						23	9									
02	2407 N	2313	-0-	-94	-0-	165	1	2129	2	N	17					103
						19	9									
03	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	167	1	2253	2	N	19					122
						21	9									
04	2430 N	2383	-0-	-47	-0-	2379	3	4	9	N	4					126
05	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2429	3	19	9	N	17					143
06	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	12	1	2330	3	N	17					160
						19	9									
07	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2410	3	19	9	N	17					177
08	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2412	3	14	9	N	13					190
09	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2315	3	22	9	N	20	174	1			36
10	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2384	3	6	9	N	5					41
11	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	2279	3	21	9	N	19					60
12	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	5	1	2298	3	N	18					78
						20	9									
TOTAL GAS PROD:		28,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		187										

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986										CNTY: MADISON						
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869																
										COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1215	3	35	9	N	32					125
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11	9	N	10					135
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	3	25	9	N	23					158
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12					170
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	3	20	9	N	18					188
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1468	3	34	9	N	31	182	1			37
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10					47
08	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	1309	3	14	9	N	13					60
09	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1184	3	22	9	N	20					80
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	3	13	9	N	12					92
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1188	3	11	9	N	10					102
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	N	8					110
TOTAL GAS PROD:		16,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122										CNTY: MADISON						
										COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 - 8446	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	88	1	2629	2	N	13	155
						14	9					
02	2871 X	2620	-0-	-251	-0-	82	1	2527	2	N	10	165
						11	9					
03	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	82	1	2754	2	N	14	179
						15	9					
04	2970 X	2774	-0-	-196	-0-	85	1	2661	2	N	25	204
						28	9					
05	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	88	1	2601	2	N	1	205
						1	9					
06	2760 X	2624	-0-	-136	-0-	85	1	2537	2	N	2	207
						2	9					
07	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	88	1	2611	2	N	2	209
						2	9					
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	88	1	2592	2	N	1	210
						1	9					
09	2610 N	2423	-0-	-187	-0-	85	1	2332	2	N	5	215
						6	9					
10	2697 N	2577	-0-	-120	-0-	88	1	2489	2	N	-0-	215
11	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	85	1	2423	2	N	9	224
						10	9					
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	88	1	2378	2	N	-0-	224
TOTAL GAS PROD:		31,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		82				

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	51
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15	66
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:		931				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3956 X	3023	-0-	-933	-0-	-0-	3001	2	22	9	N	114
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	3	20	9	N	132
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	N	149
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	3	13	9	N	15
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	3	22	9	N	35
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	3	19	9	N	52
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	3	12	9	N	63
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	3	19	9	N	80
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	95
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3	17	9	N	110
*11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3	21	9	N	129
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					N	129
TOTAL GAS PROD: 34,242													
TOTAL CONDENSATE PROD: 181													

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	3	12	9	N	97
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	N	27
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3	14	9	N	40
04		2070 N	1941	-0-	-129	-0-	-0-	1929	3	12	9	N	14
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	N	26
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	3	12	9	N	37
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	48
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	3	12	9	N	59
09		2160 N	1628	-0-	-532	-0-	-0-	1616	3	12	9	N	70
10		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	-0-	2111	3	11	9	N	80
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3	13	9	N	92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
TOTAL GAS PROD: 22,438													
TOTAL CONDENSATE PROD: 124													

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	26	9	N	60
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3	32	9	N	89
03		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	-0-	1976	3	29	9	N	115
04		2040 N	511	-0-	-1529	-0-	-0-	507	3	4	9	N	119
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	119
06		1950 N	1878	-0-	-72	-0-	-0-	1816	3	62	9	N	175
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3	28	9	N	200
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3	3	9	N	203
09		1890 N	71	-0-	-1819	-0-	-0-	71	3			N	203
10		1643 N	102	-0-	-1541	-0-	-0-	55	3	47	9	N	68
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	35	9	N	100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
TOTAL GAS PROD: 12,769													
TOTAL CONDENSATE PROD: 242													

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526 2	14 9	N	13	74 1		27
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1396 3	11 9	N	10			37
03		1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1477 3	13 9	N	12			49
04		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1351 3	12 9	N	11			60
05		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1306 3	13 9	N	12			72
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1559 3	14 9	N	13			85
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439 3	13 9	N	12			97
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1434 3	14 9	N	13			110
09		1560 N	1304	-0-	-256	-0-	1291 3	13 9	N	12			122
10		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1360 3	11 9	N	10			132
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1359 3	13 9	N	12			144
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:			15,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			130				

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.												
56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON 190005												
WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	84	1	473	2	N	38
02		522 N	520	-0-	-2	-0-	104	1	416	2	N	38
03		558 N	555	-0-	-3	-0-	94	1	461	2	N	38
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	125	1	400	2	N	38
05		558 N	547	-0-	-11	-0-	99	1	448	2	N	38
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	106	1	390	2	N	38
07		558 N	477	-0-	-81	-0-	116	1	361	2	N	38
08		558 N	470	-0-	-88	-0-	84	1	386	2	N	38
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	89	1	383	2	N	38
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	103	1	392	2	N	38
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	94	1	392	2	N	38
12		496 N	491	-0-	-5	-0-	112	1	379	2	N	38
TOTAL GAS PROD:			6,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VICK, M. Y.												
WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	2	N	195
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	N	195
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	N	195
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	52	1	168	2	N	195
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	195
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	N	195
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	195
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	43	1	198	2	N	195
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	44	1	187	2	N	195
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	N	195
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	40	1	170	2	N	195
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	49	1	164	2	N	195
TOTAL GAS PROD:			2,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VICK, M. Y.												
WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740												
01		124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	2	N	102
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	102
03		155 N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	2	N	102
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	102
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	102
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	2	N	102
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	102
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	348	2	N	102
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	47	1	201	2	N	102
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	2	N	102
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	77	1	323	2	N	102
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	2	N	102
TOTAL GAS PROD:			2,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		3 1	16	2	N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

01	124 N	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	2	N	-0-					-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)													56593 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005										
ROBINSON													WELL #:	1	RRCID ->	197248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	9350 -	9390
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

CARMICHAEL													WELL #:	2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9514 -	12250
01		62 #	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	N	-0-			317								
02		58 #	14	-0-	-44	-0-	3	1	11	2	N	-0-			317								
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-	163	1	154								
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	N	-0-			154								
05		62 #	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-			154								
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-			154								
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			154								
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-			154								
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-			154								
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-			154								
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-			154								
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	19	1	63	2	N	-0-			154								
TOTAL GAS PROD:			567			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)													56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005										
CRANE													WELL #:	2	RRCID ->	112937	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9161 -	9168
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													06/24/2015 - P/A 06/24/2015										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

VICK, M.Y.													WELL #:	3	RRCID ->	114873	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9201 -	9214
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) //CONT.// 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9120 - 9124
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	12	2	N	7		265
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	9						265
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-		265
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-		283
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	18		287
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	20	9						298
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	4	1	19	2	N	4		307
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4	9						142
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	11		142
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	12	9						142
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	9	177 1	150
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	9						160
						5	1	16	2	N	10		
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9014 - 9244
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	N	-0-		40
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	10	1	40	2	N	-0-		40
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-		40
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	N	-0-		40
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	2	N	-0-		40
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-		40
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-		40
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-		40
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-		40
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-		40
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-		40
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		1,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4322 - 4362
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258									
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	10041	10041	-0-	-0-	-0-	9762 3	279 9	N	254	361 1	93
02	4176	3785	-0-	-391	-0-	3748 3	37 9	N	34		127
03	4464	2192	-0-	-2272	-0-	2192 3		N	-0-		127
04	4320	2476	-0-	-1844	-0-	2398 3	78 9	N	71		198
05	4464	2259	-0-	-2205	-0-	2259 3		N	-0-		198
06	4320	1934	-0-	-2386	-0-	1836 3	98 9	N	89	174 1	113
07	4061 #	2148	-0-	-1913	-0-	2122 3	26 9	N	24		137
08	2573 #	2148	-0-	-425	-0-	2138 3	10 9	N	9		146
09	2490 #	2138	-0-	-352	-0-	2126 3	12 9	N	11		157
10	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2501 3	83 9	N	75		232
11	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2259 3	72 9	N	65	190 1	107
*12	5126 R	5126	-0-	-0-	-0-	4888 3	238 9	N	216	180 1	143
TOTAL GAS PROD:		39,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		848					

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515			
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROUSSARD, J. E.		WELL #: 271512		RRCID -> 271512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463 - 5480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154 - 2164							
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154 - 2164							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992	468	-0-	-524 B	-524	37 1	431 2	Y	-0-		-0-
02		928	22	-0-	-906 B	-1430	22 1		Y	-0-		-0-
03		1085	28	-0-	-1057 B	-2487	28 1		Y	-0-		-0-
04		1050	27	-0-	-1023 B	-3510	27 1		Y	-0-		-0-
05		434 #	28	-0-	-406 B	-3916	28 1		Y	-0-		-0-
06		420 #	29	-0-	-391 B	-4307	29 1		Y	-0-		-0-
07		0 N	31	-0-	31 B	-4276	31 1		Y	-0-		-0-
08		0 N	28	-0-	28 B	-4248	28 1		Y	-0-		-0-
09		0 N	30	-0-	30 B	-4218	30 1		Y	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5 B	-4218	26 1		Y	-0-		-0-
11		30 N	91	-0-	61 B	-4157	91 1		Y	-0-		-0-
12		31 N	137	-0-	106 B	-4051	137 1		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGNET WITHERS (F- 2)		56688 018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793								
01	3565	-0-	-0-	-3565	22348					N	-0-					-0-
02	3335	-0-	-0-	-3335	19013					N	-0-					-0-
03	3565	-0-	-0-	-3565	15448					N	-0-					-0-
04	3450	-0-	-0-	-3450	11998					N	-0-					-0-
05	3565	-0-	-0-	-3565	8433					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: B158		RRCID -> 280721		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15841	1565	-0-	-14276	-0-	547	1	1018	2	N	-0-			-0-
02		14819	1535	-0-	-13284	-0-	549	1	986	2	N	-0-			-0-
03		15841	1063	-0-	-14778	-0-	518	1	545	2	N	-0-			-0-
04		15330	1139	-0-	-14191	-0-	528	1	611	2	N	-0-			-0-
05		15841	1228	-0-	-14613	-0-	561	1	667	2	N	-0-			-0-
06		15330	112	-0-	-15218	-0-	40	1	72	2	N	-0-			-0-
07		15841	788	-0-	-15053	-0-	582	1	206	2	N	-0-			-0-
08		15841	804	-0-	-15037	-0-	739	1	57	4	N	7	6	1	1
							8	9							
09		15330	977	-0-	-14353	-0-	859	1	105	2	N	4	4	1	1
							9	4							
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	1	1	-0-
11		780 #	1	-0-	-779	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		992 #	1	-0-	-991	-0-	1	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	639	1	1460	2	N	-0-			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	542	1	751	2	N	-0-			-0-
03		434 N	241	-0-	-193	-0-	241	1			N	-0-			-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	590	1	538	2	N	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	617	1	652	2	N	-0-			-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	388	1	77	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	825	-0-	-229	-0-	697	1	128	2	N	-0-			-0-
08		868 N	25	-0-	-843	-0-	23	1	2	4	N	-0-			-0-
09		450 N	437	-0-	-13	-0-	413	1	19	2	N	-0-			-0-
							5	4							
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAGNET WITHERS (F- 9)		//CONT.//		56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C255	RRCID ->	280593	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5971 -	5974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6634 X	5153	-0-	-1481	-0-	534	1	4619	2	Y	-0-		-0-
02	6206 X	2918	-0-	-3288	-0-	310	1	2608	2	Y	-0-		-0-
03	6634 X	5789	-0-	-845	-0-	661	1	5128	2	Y	-0-		-0-
04	6420 X	4933	-0-	-1487	-0-	846	1	4087	2	Y	-0-		-0-
05	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	876	1	6022	2	Y	-0-		-0-
06	6420 X	3042	-0-	-3378	-0-	1039	1	2003	2	Y	-0-		-0-
07	6634 X	2471	-0-	-4163	-0-	1122	1	1349	2	Y	-0-		-0-
08	6634 X	1042	-0-	-5592	-0-	959	1	74	4	Y	8	7 1	1
						9	9						
09	6420 X	1241	-0-	-5179	-0-	956	1	269	2	Y	5	5 1	1
						10	4	6	9				
10	3038 X	1446	-0-	-1592	-0-	913	1	533	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2910 X	1826	-0-	-1084	-0-	1146	1	680	2	Y	-0-		-0-
12	2418 X	1589	-0-	-829	-0-	1064	1	525	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

MAGNET WITHERS (F-10)		56688 144		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C233	RRCID ->	205361	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6082 -	6085
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	198 1	1712 2	N	-0-		-0-
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	167 1	1406 2	N	64	57 1	7
							70 9					
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	203 1	1572 2	N	63	64 1	6
							69 9					
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	203 1	979 2	N	-0-	6 1	-0-
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	300 1	1768 2	N	-0-		-0-
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	331 1	551 2	N	-0-		-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	376 1	465 2	N	-0-		-0-
08		248 N	12	-0-	-236	-0-	11 1	1 4	N	-0-		-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	306 1	80 2	N	-0-		-0-
							3 4					
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	356 1	205 2	N	-0-		-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	397 1	229 2	N	-0-		-0-
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	435 1	211 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	783 1	6777 2	N	-0-		-0-
02		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	772 1	6491 2	N	-0-		-0-
03		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	755 1	5854 2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4268	-0-	-742	-0-	732 1	3536 2	N	-0-		-0-
05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	727 1	4440 2	N	-0-		-0-
06		4020 X	1252	-0-	-2768	-0-	428 1	824 2	N	-0-		-0-
07		4154 X	970	-0-	-3184	-0-	406 1	564 2	N	-0-		-0-
08		3162 X	550	-0-	-2612	-0-	510 1	40 4	N	-0-		-0-
09		526 X	526	-0-	-0-	-0-	399 1	112 2	N	10	8 1	2
							4 4	11 9				
10		2294 X	943	-0-	-1351	-0-	585 1	341 2	N	15	15 1	2
							17 9					
11		1200 X	1	-0-	-1199	-0-	1 1		N	-0-	2 1	-0-
12		930 X	1	-0-	-929	-0-	1 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	769 1	602 2	N	-0-		-0-
02		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	753 1	650 2	N	-0-		-0-
03		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	824 1	2984 2	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C257	RRCID ->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6414 - 6426		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8153 X	4677	-0-	-3476	-0-	484 1	4193 2		N	-0-			-0-
02		6380 X	4473	-0-	-1907	-0-	476 1	3997 2		N	-0-			-0-
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	522 1	4051 2		N	-0-			-0-
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	571 1	2758 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	629 1	4331 2		N	-0-			-0-
06		2460 X	1847	-0-	-613	-0-	646 1	1201 2		N	-0-			-0-
07		2542 X	1674	-0-	-868	-0-	728 1	946 2		N	-0-			-0-
08		2449 X	681	-0-	-1768	-0-	632 1	49 4		N	-0-			-0-
09		542 X	542	-0-	-0-	-0-	419 1	118 2		N	-0-			-0-
							5 4							
10		2170 X	907	-0-	-1263	-0-	573 1	334 2		N	-0-			-0-
11		1770 X	1	-0-	-1769	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12		1643 X	1	-0-	-1642	-0-	1 1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6508 - 6513		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6696	2814	-0-	-3882	-0-	539 1	2275 2		N	-0-			-0-
02		6264	2173	-0-	-4091	-0-	477 1	1696 2		N	-0-			-0-
03		6696	1425	-0-	-5271	-0-	387 1	1038 2		N	-0-			-0-
04		6480	1570	-0-	-4910	-0-	497 1	1073 2		N	-0-			-0-
05		6696	3484	-0-	-3212	-0-	775 1	2709 2		N	-0-			-0-
06		6480	1776	-0-	-4704	-0-	1040 1	736 2		N	-0-			-0-
07		6696	1627	-0-	-5069	-0-	1081 1	546 2		N	-0-			-0-
08		6696	456	-0-	-6240	-0-	423 1	33 4		N	-0-			-0-
09		6480	1192	-0-	-5288	-0-	1080 1	100 2		N	-0-			-0-
							12 4							
10		1922 #	1709	-0-	-213	-0-	1383 1	326 2		N	-0-			-0-
11		1860 #	1776	-0-	-84	-0-	1427 1	349 2		N	-0-			-0-
12		1922 #	1440	-0-	-482	-0-	1251 1	189 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,442				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-22)			56688 423		ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #:	B162	RRCID ->	280588	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6834 - 6836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812	1876	-0-	-5936	-0-	559 1	911 2	N	369	366 1	35
							406 9					
02		7308	1957	-0-	-5351	-0-	584 1	933 2	N	400	391 1	44
							440 9					
03		7812	1368	-0-	-6444	-0-	566 1	326 2	N	433	438 1	39
							476 9					
04		7560	1348	-0-	-6212	-0-	555 1	482 2	N	283	291 1	31
							311 9					
05		7812	1182	-0-	-6630	-0-	604 1	545 2	N	30	60 1	1
							33 9					
06		7560	605	-0-	-6955	-0-	446 1	159 2	N	-0-	1 1	-0-
07		7812	1291	-0-	-6521	-0-	542 1	749 2	N	-0-		-0-
08		7812	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-		-0-
09		7560	-0-	-0-	-7560	-0-			N	-0-		-0-
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,515				

MAGNET WITHERS (F-23)			56688 450		ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C141 D	RRCID ->	052520	COMPL. DATE	04/19/1972	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGNET WITHERS (F-25)			56688 513		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C239	RRCID ->	202598	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7082 - 7125
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 219124		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6142 - 6146					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		//CONT.//		56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	237668	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6145 - 6149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1321 N	1321	-0-	-0-	657 1	664 9	Y	604	593 0	56	
02		1204 N	1204	-0-	-0-	549 1	655 9	Y	595	604 0	47	
03		1208 N	1208	-0-	-0-	593 1	615 9	Y	559	562 0	44	
04		1142 N	1142	-0-	-0-	501 1	641 9	Y	583	578 0	49	
05		1144 N	1144	-0-	-0-	447 1	697 9	Y	634	636 0	47	
06		961 N	961	-0-	-0-	416 1	545 9	Y	495	504 0	38	
07		1020 N	1020	-0-	-0-	626 1	394 9	Y	358	364 0	32	
08		1581 N	1581	-0-	-0-	578 1	1003 9	Y	912	870 0	74	
09		1359 N	1359	-0-	-0-	466 1	893 9	Y	812	801 0	85	
10		1157 N	1157	-0-	-0-	402 1	755 9	Y	686	706 0	65	
11		1298 N	1298	-0-	-0-	558 1	740 9	Y	673	675 0	63	
*12		1406 N	1406	-0-	-0-	567 1	839 9	Y	763	747 0	79	
TOTAL GAS PROD:		14,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,674						

COCKBURN, H. C.		WELL #:		152	RRCID ->	273703	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5865 - 5868
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	157 1	584 9	N	531	489 0	42	
04		2610 N	2610	-0-	-0-	514 1	2096 9	N	1905	1786 0	161	
05		1707 N	1707	-0-	-0-	557 1	1150 9	N	1045	1128 0	78	
06		447 N	447	-0-	-0-	137 1	310 9	N	282	338 0	22	
07		1304 N	1304	-0-	-0-	395 1	909 9	N	826	774 0	74	
08		156 N	156	-0-	-0-	156 1		N	-0-	74 0	-0-	
09		673 N	673	-0-	-0-	269 1	404 9	N	367	328 0	39	
10		696 N	696	-0-	-0-	275 1	421 9	N	383	386 0	36	
11		743 N	743	-0-	-0-	379 1	364 9	N	331	336 0	31	
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	428 1	615 9	N	559	532 0	58	
TOTAL GAS PROD:		10,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,229						

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID ->	225104	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	5110 - 5160
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	19650	-0-	19650	38075	19650	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18325	-0-	18325	56400	18325	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	18365	-0-	18365	74765	18365	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	18340	-0-	18340	93105	18340	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	18220	-0-	18220	111325	18220	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	12460	-0-	12460	123785	12460	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,360												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	4314 - 4320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAGNET WITHERS (M-5)		56688 607		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200										
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4641 - 4643			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #: C 6		RRCID -> 050751		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 5543		PERF. 2640 - 2660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIERCE ESTATES		WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4660 - 4680			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE ESTATES												WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5437 - 5443
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE ESTATES												WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5386
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	- 5398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	- 5384						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5378	- 5414						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																	
COCKBURN, H. C., -B-										WELL #: 16 H RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5432 - 5486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCKBURN, H.C. 'B'										WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 5478 - 5485	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCKBURN, H. C. -A-										WELL #: 2		RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5490 - 5500	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502																	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																	
01		682 X	503	-0-	-179	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
02		638 X	70	-0-	-568	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
03		868 X	212	-0-	-656	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
04		840 X	260	-0-	-580	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
05		465 X	277	-0-	-188	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
06		450 X	248	-0-	-202	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
07		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			Y	-0-					-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			Y	-0-					-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
10		248 N	20	-0-	-228	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	191	-0-	191	191	191	191	1		Y	-0-			-0-
09		T. A.	198	-0-	198	389	198	198	1		Y	-0-			-0-
10		T. A.	158	-0-	158	547	158	158	1		Y	-0-			-0-
11		744 X	197	-0-	-547	-0-	197	197	1		Y	-0-			-0-
*12		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	236	1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			980											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1		N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1		N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1		N	-0-			-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	246	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	1			N	-0-
08		14B2 EXT	245	-0-	245	302	245	1			N	-0-
09		14B2 EXT	220	-0-	220	522	220	1			N	-0-
10		737	215	-0-	-522	-0-	215	1			N	-0-
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	1			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
PIERCE ESTATE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9714 - 9738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	BALANCE
01		52018	30278	-0-	-21740	146683	304	1	29810	2	N	392
02		48662	22226	-0-	-26436	120247	164	9	21791	2	N	339
03		27404	25594	-0-	-1810	118437	290	1	25191	2	N	261
04		26520	32594	-0-	6074	124511	145	9	32074	2	N	280
05		27404	30406	-0-	3002	127513	285	1	29943	2	N	260
06		26520	22747	-0-	-3773	123740	118	9	22336	2	N	361
07		27404	17944	-0-	-9460	114280	300	1	17557	2	N	274
08		27404	18899	-0-	-8505	105775	220	9	18520	2	N	156
09		18000	18416	-0-	416	106191	69	9	18020	2	N	243
10		18600	16844	-0-	-1756	104435	300	1	16475	2	N	113
11		18000	13746	-0-	-4254	100181	96	9	13389	2	N	165
12		18600	11807	-0-	-6793	93388	310	1	11450	2	N	208
TOTAL GAS PROD:			261,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,248			

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
3100 N	9280	-0-	6180	12395	9280	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
2900 N	9270	-0-	6370	18765	9270	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
3100 N	9256	-0-	6156	24921	9256	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
480	9180	-0-	8700	33621	9180	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
17305	8125	-0-	-9180	24441	8125	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9010	9010	-0-	-0-	24441	9010	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9130	9130	-0-	-0-	24441	9130	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9136	9120	-0-	-16	24425	9120	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9120	9110	-0-	-10	24415	9110	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9424	9005	-0-	-419	23996	9005	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9125	9125	-0-	-0-	23996	9125	2	N	-0-	-0-		-0-	-0-
9424	NO RPT	-0-	-9424	14572			N	NO RPT			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
7750	1641	-0-	-6109	24629	170	1	1471	2	N	-0-	-0-	-0-
7250	1844	-0-	-5406	19223	196	1	1648	2	N	-0-	-0-	-0-
7750	1061	-0-	-6689	12534	121	1	940	2	N	-0-	-0-	-0-
7500	-0-	-0-	-7500	5034					N	-0-	-0-	-0-
5034 R	-0-	-0-	-5034	-0-					N	-0-	-0-	-0-
1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	-0-	-0-
1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-	-0-
434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON							
GEMARMI INC.		298884													
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887					
01	7750	14380	-0-	6630	17128	14380	2	N	-0-		-0-				
02	7250	14410	-0-	7160	24288	14410	2	N	-0-		-0-				
03	7750	14150	-0-	6400	30688	14150	2	N	-0-		-0-				
04	7500	14080	-0-	6580	37268	14080	2	N	-0-		-0-				
05	0	13950	-0-	13950	51218	13950	2	N	-0-		-0-				
06	0	13840	-0-	13840	65058	13840	2	N	-0-		-0-				
07	0	13825	-0-	13825	78883	13825	2	N	-0-		-0-				
08	0	13425	-0-	13425	92308	13425	2	N	-0-		-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			92308											
09	13950	13515	-0-	-435	91873	13515	2	N	-0-		-0-				
10	14313	13601	-0-	-712	91161	13601	2	N	-0-		-0-				
11	0	13420	-0-	13420	104581	13420	2	N	-0-		-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	104581			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		152,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED		HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723		PRASIFKA		WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904	CNTY: WHARTON
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	10420	-0-	10420	12347	10420	2			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	9603	-0-	9603	21950	9603	2			N	-0-			-0-		
03	T. A.	9585	-0-	9585	31535	9585	2			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	9510	-0-	9510	41045	9510	2			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	8480	-0-	8480 B	49525	8480	2			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	8410	-0-	8410 B	57935	8410	2			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	8841	-0-	8841 B	66776	8841	2			N	-0-			-0-		
08	0	8990	-0-	8990 B	75766	8990	2			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			75766												
09	8460	8965	-0-	505 B	76271	8965	2			N	-0-			-0-		
10	8680	8854	-0-	174 B	76445	8854	2			N	-0-			-0-		
11	0	8877	-0-	8877 B	85322	8877	2			N	-0-			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	85322					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		100,535			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		APACHE CORPORATION		PIERCE ESTATES		WELL #:	C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951 - 3961	CNTY: WHARTON
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROUSSARD, J. E.				WELL #:	12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908 - 3918			
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12 3 1	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 9 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #: C139	RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	- 4154						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954					CNTY: WHARTON						
J H FRANZ		WELL #: 4	RRCID -> 255247	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4136	- 4144						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)			56688 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY			350200										
SHOTWELL			WELL #: 1		RRCID -> 258788		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3990 - 3998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3844	5655	-0-	1811	4057	171 1	5476 2	N	7			27	
02	3596	5064	-0-	1468	5525	229 1	4833 2	N	2			29	
03	6541	5054	-0-	-1487	4038	222 1	4832 2	N	-0-			29	
04	6330	5818	-0-	-512	3526	260 1	5549 2	N	8			37	
05	23631	6822	-0-	-16809	-0-	308 1	6512 2	N	2			39	
06	6592 R	6592	-0-	-0-	-0-	287 1	6305 2	N	-0-			39	
07	7874 R	7874	-0-	-0-	-0-	341 1	7533 2	N	-0-			39	
08	8081	8081	-0-	-0-	-0-	337 1	7744 2	N	-0-			39	
09	8247	8247	-0-	-0-	-0-	366 1	7881 2	N	-0-			39	
10	11264	11264	-0-	-0-	-0-	488 1	10769 2	N	6			45	
11	12808 R	12808	-0-	-0-	-0-	448 1	12360 2	N	-0-			45	
*12	12551 R	12551	-0-	-0-	-0-	486 1	12064 2	N	1			46	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		95,830				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATES			WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1218 1	1898 2	N	-0-			-0-	
02	2900 N	3754	-0-	854	854	1286 1	2468 2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	3566	-0-	466	1320	1309 1	2257 2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2039	-0-	-961	359	1144 1	895 2	N	-0-			-0-	
05	3100 N	3244	-0-	144	503	1216 1	2028 2	N	-0-			-0-	
06	1961 N	1458	-0-	-503	-0-	1197 1	261 2	N	-0-			-0-	
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	278 1	387 2	N	-0-			-0-	
08	806 N	353	-0-	-453	-0-	328 1	25 4	N	-0-			-0-	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
COCKBURN, H. C., -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956										TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4221 - 4231		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COCKBURN, H. C. -B-														
WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966										TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4162 - 4170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994										TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4117 - 4124		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	7488	-0-	7488	10033	560 1	6928 2	N	-0-		-0-
02		9750	272	-0-	-9478	555	272 1		N	-0-		-0-
03		23250	308	-0-	-22942	-0-	308 1		N	-0-		-0-
04		22500	328	-0-	-22172	-0-	328 1		N	-0-		-0-
05		23250	363	-0-	-22887	-0-	363 1		N	-0-		-0-
06		22500	330	-0-	-22170	-0-	330 1		N	-0-		-0-
07		23250	324	-0-	-22926	-0-	324 1		N	-0-		-0-
08		23250	115	-0-	-23135	-0-	115 1		N	-0-		-0-
09		22500	45	-0-	-22455	-0-	45 1		N	-0-		-0-
10		23250	101	-0-	-23149	-0-	101 1		N	-0-		-0-
11		22500	89	-0-	-22411	-0-	89 1		N	-0-		-0-
*12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407												

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395												

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (5400)		//CONT.//		56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GEMARMI INC.		298884												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 2085 - 2700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 3818 - 3826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)		56785 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
BLACK STONE ISAACS A-316		WELL #:		1	RRCID ->	238899	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	14177	PERF. 13688 - 19348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172 1		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 13286	PERF.13286 - 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						03/29/2015 -	PLUGGED 03/29/15								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007										TOTAL DEPTH 14029	PERF.13575 - 19492			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/05/2016 -	PLUGGED 02/05/16							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH 6727	PERF. 4870 - 5964			
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/28/2016 -	PLUGGED 01/28/16							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011										TOTAL DEPTH 15239	PERF.14908 - 21295			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						01/25/2016 -	PLUGGED 01/25/16							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C. 058908																		
YOUNGER UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 252293													COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13442		PERF.12854 - 18332	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 W	8495	-0-	8495		15935	7799	3	696	9	N	633	548	1	295		
02		0 W	7574	-0-	7574		23509	6987	3	587	9	N	534	729	1	100		
03		31493 X	7984	-0-	-23509		-0-	7381	3	603	9	N	548	542	1	106		
04		7670 X	7670	-0-	-0-		-0-	7009	3	661	9	N	601	364	1	343		
05		7656 X	7656	-0-	-0-		-0-	7052	3	604	9	N	549	726	1	166		
06		7303 X	7303	-0-	-0-		-0-	6743	3	560	9	N	509	529	1	146		
07		7295 X	7295	-0-	-0-		-0-	6733	3	562	9	N	511	536	1	121		
08		6999 X	6999	-0-	-0-		-0-	6415	3	584	9	N	531	357	1	295		
09		6480 X	6480	-0-	-0-		-0-	5996	3	484	9	N	440	545	1	190		
10		6820 X	6820	-0-	-0-		-0-	6269	3	551	9	N	501	541	1	150		
11		5293 X	5293	-0-	-0-		-0-	4852	3	441	9	N	401	363	1	188		
*12		5440 X	5440	-0-	-0-		-0-	5047	3	393	9	N	357	377	1	168		
TOTAL GAS PROD:			85,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,115								

BLACK STONE A-31													WELL #: 1H RRCID -> 254841		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13097		PERF.12971 - 19162	
01		13702 X	13516	-0-	-186		-0-	13056	3	460	9	N	418	365	1	138				
02		12847 X	12066	-0-	-781		-0-	11659	3	407	9	N	370	358	1	150				
03		14895 X	14895	-0-	-0-		-0-	14323	3	572	9	N	520	545	1	125				
04		16295 X	16295	-0-	-0-		-0-	15721	3	574	9	N	522	359	1	288				
05		14890 X	14890	-0-	-0-		-0-	14374	3	516	9	N	469	542	1	215				
06		14400 X	13219	-0-	-1181		-0-	12778	3	441	9	N	401	368	1	248				
07		16833 X	11192	-0-	-5641		-0-	10770	3	422	9	N	384	360	1	272				
08		16833 X	10788	-0-	-6045		-0-	10364	3	424	9	N	385	534	1	123				
09		DLQ G-10	10555	-0-	10555		10555	10155	3	400	9	N	364	354	1	133				
10		DLQ G-10	11856	-0-	11856		22411	11415	3	441	9	N	401	362	1	172				
11		34289 X	11878	-0-	-22411		-0-	11437	3	441	9	N	401	360	1	213				
*12		12243 X	12243	-0-	-0-		-0-	11770	3	473	9	N	430	558	1	85				
TOTAL GAS PROD:			153,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,065										

GUNTER													WELL #: 1H RRCID -> 256463		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 13002		PERF.12831 - 20000	
01		20973 X	20973	-0-	-0-		-0-	19371	3	1602	9	N	1456	1456	1	130				
02		19610 X	19610	-0-	-0-		-0-	18155	3	1455	9	N	1323	1268	1	185				
03		19873 X	19873	-0-	-0-		-0-	18390	3	1483	9	N	1348	1256	1	277				
04		19410 X	19347	-0-	-63		-0-	17996	3	1351	9	N	1228	1258	1	247				
05		20057 X	19297	-0-	-760		-0-	17914	3	1383	9	N	1257	1252	1	252				
06		19410 X	18196	-0-	-1214		-0-	17095	3	1101	9	N	1001	537	1	716				
07		20057 X	18635	-0-	-1422		-0-	17421	3	1214	9	N	1104	1256	1	564				
08		19995 X	18817	-0-	-1178		-0-	17501	3	1316	9	N	1196	1251	1	509				
09		DLQ G-10	18220	-0-	18220		18220	16832	3	1388	9	N	1262	1448	1	323				
10		36559 X	18339	-0-	-18220		-0-	17090	3	1249	9	N	1135	1089	1	369				
11		17013 X	17013	-0-	-0-		-0-	15965	3	1048	9	N	953	910	1	412				
12		16864 X	16787	-0-	-77		-0-	15644	3	1143	9	N	1039	1087	1	364				
TOTAL GAS PROD:			225,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,302										

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11346 X	10463	-0-	-883	-0-	9561	3	902	9	N	820	913	1	137	
02		10150 X	8627	-0-	-1523	-0-	7917	3	710	9	N	645	554	1	228	
03		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9114	3	842	9	N	765	905	1	88	
04		10260 X	8926	-0-	-1334	-0-	8163	3	763	9	N	694	544	1	238	
05		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	9879	3	877	9	N	797	723	1	312	
06		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	9474	3	804	9	N	731	722	1	321	
07		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	9948	3	794	9	N	722	708	1	335	
08		10602 X	10340	-0-	-262	-0-	9593	3	747	9	N	679	712	1	302	
09	DLQ	G-10	9596	-0-	9596	9596	8896	3	700	9	N	636	718	1	220	
10		19415 X	9819	-0-	-9596	-0-	9070	3	749	9	N	681	547	1	354	
11		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	8431	3	690	9	N	627	728	1	253	
12		10757 X	9716	-0-	-1041	-0-	9035	3	681	9	N	619	726	1	146	
TOTAL GAS PROD:			118,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,416							

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
01		30349 X	26672	-0-	-3677	-0-	24359	3	2313	9	N	2103	1991	1	308
02		25578 X	25483	-0-	-95	-0-	23262	3	2221	9	N	2019	1820	1	507
03		25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	23257	3	2239	9	N	2035	2347	1	195
04		25350 X	23402	-0-	-1948	-0-	21390	3	2012	9	N	1829	1793	1	231
05		26195 X	23926	-0-	-2269	-0-	21804	3	2122	9	N	1929	1803	1	357
06		25350 X	24212	-0-	-1138	-0-	22208	3	2004	9	N	1822	1615	1	564
07		26195 X	24545	-0-	-1650	-0-	22480	3	2065	9	N	1877	1613	1	828
08		25482 X	25178	-0-	-304	-0-	22955	3	2223	9	N	2021	2146	1	703
09	DLQ	G-10	24121	-0-	24121	24121	22079	3	2042	9	N	1856	1982	1	577
10		48931 X	24810	-0-	-24121	-0-	22708	3	2102	9	N	1911	1986	1	502
11		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	21529	3	1990	9	N	1809	1812	1	499
*12		25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	23039	3	2026	9	N	1842	1827	1	514
TOTAL GAS PROD:			296,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,053						

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
01		13547 X	10330	-0-	-3217	-0-	10036	3	294	9	N	267	180	1	208
02		12673 X	11994	-0-	-679	-0-	11698	3	296	9	N	269	359	1	118
03		13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13722	3	266	9	N	242	177	1	183
04		11550 X	9764	-0-	-1786	-0-	9555	3	209	9	N	190	178	1	195
05		12834 X	12226	-0-	-608	-0-	11971	3	255	9	N	232	362	1	65
06		13530 X	12880	-0-	-650	-0-	12580	3	300	9	N	273	177	1	161
07		13981 X	12788	-0-	-1193	-0-	12495	3	293	9	N	266	177	1	250
08		13981 X	13076	-0-	-905	-0-	12787	3	289	9	N	263	360	1	153
09	DLQ	G-10	13995	-0-	13995	13995	13733	3	262	9	N	238	178	1	213
10	DLQ	G-10	13289	-0-	13289	27284	13043	3	246	9	N	224	362	1	75
11		38574 X	11290	-0-	-27284	-0-	11053	3	237	9	N	215	182	1	108
*12		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11812	3	261	9	N	237	184	1	161
TOTAL GAS PROD:			147,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,916						

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908														COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13122		PERF.12530 - 19169	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE						
01		0 W	9546	-0-	9546	26561	8332 3	1214 9	N	1104	1092 1			132					
02		0 W	10387	-0-	10387	36948	9289 3	1098 9	N	998	910 1			220					
03		0 W	6294	-0-	6294	43242	5791 3	503 9	N	457	541 1			136					
04		0 W	74	-0-	74	43316	44 3	30 9	N	27				163					
05		0 W	3291	-0-	3291	46607	2723 3	568 9	N	516	180 1			499					
06	63437 X		16830	-0-	-46607	-0-	14247 3	2583 9	N	2348	2331 1			516					
07	11449 X		11449	-0-	-0-	-0-	9578 3	1871 9	N	1701	1787 1			430					
08	9295 X		9295	-0-	-0-	-0-	7687 3	1608 9	N	1462	1263 1			629					
09	DLQ G-10		8169	-0-	8169	8169	6777 3	1392 9	N	1265	1609 1			285					
10	DLQ G-10		6510	-0-	6510	14679	5191 3	1319 9	N	1199	1075 1			409					
11	20871 X		6192	-0-	-14679	-0-	4980 3	1212 9	N	1102	1256 1			255					
12	8773 X		8025	-0-	-748	-0-	6780 3	1245 9	N	1132	1102 1			285					
TOTAL GAS PROD:			96,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,311										

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584														COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12170 - 19935	
01	3751 X		3637	-0-	-114	-0-	2716 3	921 9	N	837	720 1			886					
02	3327 X		3279	-0-	-48	-0-	2516 3	763 9	N	694	1445 1			135					
03	3476 X		3476	-0-	-0-	-0-	2656 3	820 9	N	745	718 1			162					
04	3118 X		3118	-0-	-0-	-0-	2326 3	792 9	N	720	720 1			162					
05	3198 X		3198	-0-	-0-	-0-	2404 3	794 9	N	722	716 1			168					
06	2790 X		2566	-0-	-224	-0-	1875 3	691 9	N	628	356 1			440					
07	2883 X		2782	-0-	-101	-0-	2009 3	773 9	N	703	532 1			611					
08	2883 X		1961	-0-	-922	-0-	1259 3	702 9	N	638	884 1			365					
09	2790 X		1535	-0-	-1255	-0-	882 3	653 9	N	594	711 1			248					
10	2883 X		2484	-0-	-399	-0-	1790 3	694 9	N	631	535 1			344					
11	2700 X		2213	-0-	-487	-0-	1523 3	690 9	N	627	537 1			434					
12	2790 X		2489	-0-	-301	-0-	1764 3	725 9	N	659	898 1			195					
TOTAL GAS PROD:			32,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,198										

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725														COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12942		PERF.12600 - 19328	
01	12555 X		12311	-0-	-244	-0-	11179 3	1132 9	N	1029	907 1			340					
02	11745 X		11590	-0-	-155	-0-	10517 3	1073 9	N	975	1090 1			225					
03	11947 X		11947	-0-	-0-	-0-	10838 3	1109 9	N	1008	1095 1			138					
04	11910 X		10833	-0-	-1077	-0-	9788 3	1045 9	N	950	900 1			188					
05	12307 X		10248	-0-	-2059	-0-	9229 3	1019 9	N	926	724 1			390					
06	11910 X		9764	-0-	-2146	-0-	8807 3	957 9	N	870	1078 1			182					
07	12307 X		9947	-0-	-2360	-0-	8966 3	981 9	N	892	896 1			178					
08	11935 X		9861	-0-	-2074	-0-	8883 3	978 9	N	889	895 1			172					
09	DLQ G-10		8404	-0-	8404	8404	7493 3	911 9	N	828	893 1			107					
10	DLQ G-10		8971	-0-	8971	17375	8065 3	906 9	N	824	719 1			212					
11	26020 X		8645	-0-	-17375	-0-	7761 3	884 9	N	804	900 1			116					
*12	8895 X		8895	-0-	-0-	-0-	7987 3	908 9	N	825	726 1			215					
TOTAL GAS PROD:			121,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,820										

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231 PERF.11398 - 20615	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		4489	3	1101	9	N	1001	730	1	412
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		3062	3	837	9	N	761	898	1	275
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		2322	3	694	9	N	631	718	1	188
04		5400 X	2531	-0-	-2869	-0-		1948	3	583	9	N	530	363	1	355
05		5580 X	1027	-0-	-4553	-0-		699	3	328	9	N	298	543	1	110
06		5400 X	87	-0-	-5313	-0-		51	3	36	9	N	33			143
07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		3480	3	857	9	N	779	532	1	390
08		3007 X	2434	-0-	-573	-0-		1896	3	538	9	N	489	529	1	350
09	DLQ	G-10	2411	-0-	2411	2411		1919	3	492	9	N	447	532	1	265
10		5601 X	3190	-0-	-2411	-0-		2429	3	761	9	N	692	540	1	417
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		1520	3	587	9	N	534	723	1	228
12		4340 X	1454	-0-	-2886	-0-		1003	3	451	9	N	410	365	1	273
TOTAL GAS PROD:			32,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,605							

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780 PERF.12420 - 19050	
01		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		4339	3	371	9	N	337	362	1	188
02		3335 X	2898	-0-	-437	-0-		2583	3	315	9	N	286	366	1	108
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		2349	3	325	9	N	295	178	1	225
04		4560 X	2210	-0-	-2350	-0-		1877	3	333	9	N	303	360	1	168
05		4712 X	2588	-0-	-2124	-0-		2255	3	333	9	N	303	363	1	108
06		4560 X	1780	-0-	-2780	-0-		1468	3	312	9	N	284	184	1	208
07		3100 X	1477	-0-	-1623	-0-		1211	3	266	9	N	242	357	1	93
08		2666 X	1481	-0-	-1185	-0-		1170	3	311	9	N	283	178	1	198
09	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695		1419	3	276	9	N	251	363	1	86
10	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	4412		2395	3	322	9	N	293	182	1	197
11		2900 N	2464	-0-	-436	3976		2154	3	310	9	N	282	359	1	120
*12		3100 N	2590	-0-	-510	3466		2286	3	304	9	N	276	184	1	212
TOTAL GAS PROD:			29,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,435							

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083 PERF.12510 - 20606	
01		14105 X	13589	-0-	-516	-0-		12127	3	1462	9	N	1329	1289	1	212
02		13166 X	13040	-0-	-126	-0-		11711	3	1329	9	N	1208	1274	1	146
03		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-		11589	3	1340	9	N	1218	1081	1	283
04		12750 X	12097	-0-	-653	-0-		10841	3	1256	9	N	1142	1267	1	158
05		13175 X	12023	-0-	-1152	-0-		10782	3	1241	9	N	1128	1080	1	206
06		12750 X	11245	-0-	-1505	-0-		10102	3	1143	9	N	1039	896	1	349
07		13175 X	11026	-0-	-2149	-0-		9934	3	1092	9	N	993	1080	1	262
08		12927 X	11151	-0-	-1776	-0-		10036	3	1115	9	N	1014	891	1	385
09	DLQ	G-10	11097	-0-	11097	11097		10017	3	1080	9	N	982	903	1	464
10	DLQ	G-10	10797	-0-	10797	21894		9672	3	1125	9	N	1023	1073	1	414
11		31602 X	9708	-0-	-21894	-0-		8663	3	1045	9	N	950	1092	1	272
*12		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-		9461	3	1200	9	N	1091	1091	1	272
TOTAL GAS PROD:			139,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,117							

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977																	
01	44175 X	3804	-0-	-40371	-0-	3098	3	706	9	N	642	542	1				230
02	41325 X	3421	-0-	-37904	-0-	2824	3	597	9	N	543	541	1				232
03	44175 X	3550	-0-	-40625	-0-	2930	3	620	9	N	564	720	1				76
04	42750 X	3424	-0-	-39326	-0-	2849	3	575	9	N	523	361	1				238
05	44175 X	3589	-0-	-40586	-0-	2993	3	596	9	N	542	540	1				240
06	42750 X	3253	-0-	-39497	-0-	2678	3	575	9	N	523	356	1				407
07	44175 X	3314	-0-	-40861	-0-	2790	3	524	9	N	476	534	1				349
08	44175 X	3479	-0-	-40696	-0-	2878	3	601	9	N	546	354	1				541
09	0 W	2738	-0-	2738	2738	2206	3	532	9	N	484	710	1				315
10	0 W	3224	-0-	3224	5962	2679	3	545	9	N	495	530	1				280
*11	0 W	2727	-0-	2727	8689	2178	3	549	9	N	499	359	1				420
12	0 W	2824	-0-	2824	11513	2316	3	508	9	N	462	547	1				335
TOTAL GAS PROD: 39,347													TOTAL CONDENSATE PROD: 6,299				

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																	
01	0	13662	-0-	13662	466603	12792	3	870	9	N	791	908	1				81
02	0	14676	-0-	14676	481279	13902	3	774	9	N	704	538	1				247
03	0	15959	-0-	15959	497238	15163	3	796	9	N	724	718	1				253
04	0	15753	-0-	15753	512991	15015	3	738	9	N	671	709	1				215
05	0	15697	-0-	15697	528688	14949	3	748	9	N	680	718	1				177
06	0 W	14350	-0-	14350	543038	13684	3	666	9	N	605	353	1				429
07	0 W	14192	-0-	14192	557230	13509	3	683	9	N	621	534	1				516
08	0 W	13174	-0-	13174	570404	12563	3	611	9	N	555	886	1				185
09	0 W	12380	-0-	12380	582784	11812	3	568	9	N	516	533	1				168
10	0 W	12728	-0-	12728	595512	12141	3	587	9	N	534	539	1				163
*11	606628 X	11116	-0-	-595512	-0-	10560	3	556	9	N	505	360	1				308
12	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT						308
TOTAL GAS PROD: 153,687													TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906				

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JTL OPERATING CO., INC 448052
CAMERON HEIRS

WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94426 X	13657	-0-	-80769	-0-	11443	2	2214	9	N	2013	2202	703
02	88334 X	12007	-0-	-76327	-0-	10238	2	1769	9	N	1608	1586	725
03	94426 X	12074	-0-	-82352	-0-	10290	2	1784	9	N	1622	1616	731
04	0 W	13361	-0-	13361	13361	11808	3	1553	9	N	1412	1418	725
05	0 W	13393	-0-	13393	26754	12117	2	1276	9	N	1160	1043	842
06	0 W	11859	-0-	11859	38613	10528	2	1331	9	N	1210	1374	678
07	0 W	13449	-0-	13449	52062	11934	2	1515	9	N	1377	1377	678
08	0 W	12204	-0-	12204	64266	10825	2	1379	9	N	1254	1382	550
09	0 W	11547	-0-	11547	75813	10270	3	1277	9	N	1161	1175	536
10	0 W	11391	-0-	11391	87204	10083	3	1308	9	N	1189	1040	685
11	0 W	10357	-0-	10357	97561	9180	3	1177	9	N	1070	1190	565
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	97561					N	NO RPT		565

TOTAL GAS PROD: 135,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,076

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT

WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

01	7874 X	5895	-0-	-1979	-0-	5869	3	26	9	N	24	177	76
02	7308 X	4284	-0-	-3024	-0-	4142	3	142	9	N	129	35	170
03	6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5387	3	112	9	N	102	177	95
04	5880 X	5861	-0-	-19	-0-	5761	3	100	9	N	91		186
05	5890 X	4636	-0-	-1254	-0-	4531	3	105	9	N	95	176	105
06	5700 X	4330	-0-	-1370	-0-	4232	3	98	9	N	89		194
07	6045 X	4561	-0-	-1484	-0-	4472	3	89	9	N	81	170	105
08	6045 X	4631	-0-	-1414	-0-	4535	3	96	9	N	87		192
09	5850 X	5058	-0-	-792	-0-	4978	3	80	9	N	73	176	89
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4949	3	88	9	N	80		169
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4734	3	80	9	N	73	161	81
12	5239 X	4779	-0-	-460	-0-	4688	3	91	9	N	83		164

TOTAL GAS PROD: 59,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11030	3	35	9	N	32	165	1		65	
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	48				113	
03		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10090	3	70	9	N	64				177	
04		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9926	3	28	9	N	25				202	
05		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10169	3	31	9	N	28	180	1		50	
06		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10585	3	41	9	N	37				87	
07		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10594	3	47	9	N	43				130	
08		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11285	3	55	9	N	50				180	
09		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11854	3	51	9	N	46	160	1		66	
10		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13832	3	89	9	N	81				147	
11		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12360	3	81	9	N	74	181	1		40	
*12		13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13349	3	85	9	N	77				117	
TOTAL GAS PROD:			125,687											TOTAL CONDENSATE PROD:			605

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

01		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3191	3	76	9	N	69				174	
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4111	3	163	9	N	148	159	1	78 8	85	
03		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	50				135	
04		7920 X	3964	-0-	-3956	-0-	3896	3	68	9	N	62				197	
05		8184 X	4351	-0-	-3833	-0-	4310	3	41	9	N	37	172	1		62	
06		4410 X	4280	-0-	-130	-0-	4278	3	2	9	N	2				64	
07		4557 X	93	-0-	-4464	-0-	93	3			N	-0-				64	
08		4340 X	293	-0-	-4047	-0-	293	3			N	-0-				64	
09		4290 X	45	-0-	-4245	-0-	42	3	3	9	N	3				67	
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				67	
11		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6462	3	144	9	N	131				198	
*12		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5279	3	78	9	N	71	175	1		94	
TOTAL GAS PROD:			32,530											TOTAL CONDENSATE PROD:			573

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

01		4185 X	3310	-0-	-875	-0-	3246	3	64	9	N	58				176	
02		7134 X	2170	-0-	-4964	-0-	2108	3	62	9	N	56				206	
03		7626 X	1777	-0-	-5849	-0-	1751	3	26	9	N	24	153	1		77	
04		7380 X	1790	-0-	-5590	-0-	1790	3			N	-0-				77	
05		4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	2992	3	1	9	N	1				78	
06		3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728	3			N	-0-				78	
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	3	1	9	N	1				79	
08		3007 X	1543	-0-	-1464	-0-	1352	3	191	9	N	174	174	1		79	
09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3431	3	127	9	N	115				194	
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2706	3	37	9	N	34	181	1		47	
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2535	3	46	9	N	42				89	
*12		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2398	3	62	9	N	56				145	
TOTAL GAS PROD:			30,653											TOTAL CONDENSATE PROD:			561

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	7871	3	283	9	N	257	178	1	211	
02		9628 X	5921	-0-	-3707	-0-	5700	3	221	9	N	201	345	1	58	
03		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-			58	
04		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-			58	
05		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			67	
06		7890 X	9	-0-	-7881	-0-		9	3		N	-0-			67	
07		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			67	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67	
10		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			67	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
TOTAL GAS PROD:			14,084												TOTAL CONDENSATE PROD:	467

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142																
01		2108 X	878	-0-	-1230	-0-	878	3			N	-0-			154	
02		1943 X	217	-0-	-1726	-0-	217	3			N	-0-			154	
03		2077 X	63	-0-	-2014	-0-	63	3			N	-0-			154	
04		2010 X	289	-0-	-1721	-0-	289	3			N	-0-			154	
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3185	3	45	9	N	41			195	
06		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1874	3	19	9	N	17			212	
07		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9	168	1	53	
08		3224 X	1998	-0-	-1226	-0-	1987	3	11	9	N	10			63	
09	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	-0-	1199	3			N	-0-			63	
10	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	-0-	1631	3			N	-0-			63	
11		4735 X	1905	-0-	-2830	-0-	1905	3			N	-0-			63	
*12		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1619	3	33	9	N	30	68	1	25	
TOTAL GAS PROD:			16,043												TOTAL CONDENSATE PROD:	107

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH 13881	PERF.13360	- 19746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7347 X	6682	-0-	-665	-0-	6649 3	33 9	N	30			215
02		6873 X	4444	-0-	-2429	-0-	4391 3	53 9	N	48	167 1	17 8	79
03		6665 X	4545	-0-	-2120	-0-	4464 3	81 9	N	74			153
04		6480 X	3987	-0-	-2493	-0-	3925 3	62 9	N	56	161 1		48
05		6696 X	2966	-0-	-3730	-0-	2897 3	69 9	N	63			111
06		6480 X	2616	-0-	-3864	-0-	2531 3	85 9	N	77			188
07		4743 X	2665	-0-	-2078	-0-	2643 3	22 9	N	20	157 1		51
08		4557 X	2093	-0-	-2464	-0-	2043 3	50 9	N	45			96
09		3990 X	2415	-0-	-1575	-0-	2340 3	75 9	N	68			164
10		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6107 3	77 9	N	70	128 1		106
11		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9074 3	32 9	N	29			135
*12		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8391 3	40 9	N	36	117 1		54
TOTAL GAS PROD:			56,134	TOTAL CONDENSATE PROD:			616						

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH 14529	PERF. 4830	- 5796	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH 14705	PERF.13641	- 19068	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			163
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			163
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	163 7		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11627	3	14	9	N	13				100		
02		8091 X	7125	-0-	-966	-0-	7125	3			N	-0-				100		
03		7347 X	2157	-0-	-5190	-0-	2120	3	37	9	N	34				134		
04		11280 X	5809	-0-	-5471	-0-	5745	3	64	9	N	58				192		
05		11656 X	3206	-0-	-8450	-0-	3160	3	46	9	N	42	165	1		69		
06		11280 X	5440	-0-	-5840	-0-	5343	3	97	9	N	88				157		
07		7626 X	4400	-0-	-3226	-0-	4339	3	61	9	N	55	164	1		48		
08		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6991	3	74	9	N	67				115		
09		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7551	3	96	9	N	87				202		
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	N	38	160	1		80		
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7578	3	87	9	N	79				159		
12		7905 X	7850	-0-	-55	-0-	7769	3	81	9	N	74	167	1		66		
TOTAL GAS PROD:			75,712														TOTAL CONDENSATE PROD:	635

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				99		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				99		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7		97		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		45		
11		19 N	-19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				45		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45		
TOTAL GAS PROD:			19														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

01		7936 X	7649	-0-	-287	-0-	7574	3	75	9	N	68				171		
02		7424 X	100	-0-	-7324	-0-	100	3			N	-0-				171		
03		8587 X	7043	-0-	-1544	-0-	6944	3	99	9	N	90	158	1		103		
04		8310 X	7219	-0-	-1091	-0-	7127	3	92	9	N	84				187		
05		8587 X	7151	-0-	-1436	-0-	7063	3	88	9	N	80	176	1		91		
06		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8172	3	103	9	N	94				185		
07		7471 X	7117	-0-	-354	-0-	7029	3	88	9	N	80	164	1		101		
*08		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7825	3	94	9	N	85				186		
*09		8280 X	7015	-0-	-1265	-0-	6943	3	72	9	N	65	172	1		79		
*10		8556 X	5802	-0-	-2754	-0-	5741	3	61	9	N	55				134		
*11		8760 X	1439	-0-	-7321	-0-	1430	3	9	9	N	8				142		
*12		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	10959	3	110	9	N	100	165	1		77		
TOTAL GAS PROD:			77,798														TOTAL CONDENSATE PROD:	809

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9548 X	8881	-0-	-667	-0-	-0-	8615	3	266	9	N	242	370	1		90
02		8903 X	8381	-0-	-522	-0-	-0-	8130	3	251	9	N	228	185	1		133
03		9455 X	8773	-0-	-682	-0-	-0-	8530	3	243	9	N	221	167	1		187
04		9150 X	8671	-0-	-479	-0-	-0-	8419	3	252	9	N	229	164	1		252
05		9455 X	8773	-0-	-682	-0-	-0-	8532	3	241	9	N	219	356	1		115
06		8670 X	8394	-0-	-276	-0-	-0-	8176	3	218	9	N	198	176	1		137
07		8959 X	8492	-0-	-467	-0-	-0-	8270	3	222	9	N	202	157	1		182
08		8959 X	8718	-0-	-241	-0-	-0-	8470	3	248	9	N	225	159	1		248
09		8670 X	8230	-0-	-440	-0-	-0-	8039	3	191	9	N	174	163	1		259
10		8773 X	8435	-0-	-338	-0-	-0-	8209	3	226	9	N	205	357	1		107
11		8430 X	8004	-0-	-426	-0-	-0-	7774	3	230	9	N	209	179	1		137
12		8711 X	7917	-0-	-794	-0-	-0-	7665	3	252	9	N	229	165	1		201
TOTAL GAS PROD:			101,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,581								

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

01		4371 X	3826	-0-	-545	-0-	-0-	3688	3	138	9	N	125	161	1		79
02		3973 X	3260	-0-	-713	-0-	-0-	3181	3	79	9	N	72				151
03		5115 X	3678	-0-	-1437	-0-	-0-	3566	3	112	9	N	102	163	1		90
04		4950 X	4092	-0-	-858	-0-	-0-	3923	3	169	9	N	154	164	1		80
05		5115 X	4726	-0-	-389	-0-	-0-	4651	3	75	9	N	68				148
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	3	84	9	N	76				224
07		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	3	80	9	N	73	176	1		121
08		4712 X	3987	-0-	-725	-0-	-0-	3889	3	98	9	N	89				210
09		4560 X	3468	-0-	-1092	-0-	-0-	3410	3	58	9	N	53				263
10		4712 X	3747	-0-	-965	-0-	-0-	3747	3			N	-0-	177	1		86
11		4110 X	3349	-0-	-761	-0-	-0-	3288	3	61	9	N	55				141
12		4247 X	3500	-0-	-747	-0-	-0-	3387	3	113	9	N	103	167	1		77
TOTAL GAS PROD:			45,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			970								

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

01		15562 X	8393	-0-	-7169	-0-	-0-	7502	3	891	9	N	810	906	1		116
02		14558 X	10286	-0-	-4272	-0-	-0-	9378	3	908	9	N	825	709	1	2 8	230
03		17825 X	11304	-0-	-6521	-0-	-0-	10723	3	581	9	N	528	659	1		99
04		17250 X	12967	-0-	-4283	-0-	-0-	12099	3	868	9	N	789	711	1		177
05		17825 X	8902	-0-	-8923	-0-	-0-	8311	3	591	9	N	537	661	1		53
06		10950 X	8884	-0-	-2066	-0-	-0-	8293	3	591	9	N	537	497	1		93
07		13392 X	10622	-0-	-2770	-0-	-0-	9899	3	723	9	N	657	488	1		262
08		13392 X	2520	-0-	-10872	-0-	-0-	2354	3	166	9	N	151	389	1		24
09		20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	-0-	19278	3	1305	9	N	1186	883	1		327
10		33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	-0-	31218	3	1857	9	N	1688	1809	1		206
11		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	-0-	23462	3	1466	9	N	1333	1435	1		104
*12		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	-0-	24594	3	1728	9	N	1571	1448	1		227
TOTAL GAS PROD:			178,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,612								

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12197	3	158	9	N	144	165	1			148
02		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9443	3	251	9	N	228	165	1	104	8	107
03		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	142	165	1			84
04		11970 X	10044	-0-	-1926	-0-	9887	3	157	9	N	143	170	1			57
05		12369 X	9180	-0-	-3189	-0-	9037	3	143	9	N	130					187
06		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	14706	3	130	9	N	118	160	1			145
07		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10585	3	124	9	N	113	181	1			77
*08		10385 X	9697	-0-	-688	-0-	9584	3	113	9	N	103					180
*09		14850 X	9942	-0-	-4908	-0-	9826	3	116	9	N	105	176	1			109
*10		15345 X	10103	-0-	-5242	-0-	9978	3	125	9	N	114	166	1			57
*11		14850 X	9524	-0-	-5326	-0-	9407	3	117	9	N	106					163
*12		11873 X	10494	-0-	-1379	-0-	10372	3	122	9	N	111	166	1			108
TOTAL GAS PROD:			116,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,557								

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278																	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339																	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13075	3	146	9	N	133	173	1			86	
02		12209 X	12106	-0-	-103	-0-	11964	3	142	9	N	129					215	
03		13020 X	12064	-0-	-956	-0-	11923	3	141	9	N	128	172	1			171	
04		12780 X	10806	-0-	-1974	-0-	10677	3	129	9	N	117	162	1			126	
05		13206 X	10853	-0-	-2353	-0-	10720	3	133	9	N	121	176	1			71	
06		12780 X	9854	-0-	-2926	-0-	9733	3	121	9	N	110					181	
07		12927 X	10343	-0-	-2584	-0-	10224	3	119	9	N	108	170	1			119	
08		12059 X	10262	-0-	-1797	-0-	10148	3	114	9	N	104	172	1			51	
09		10740 X	9770	-0-	-970	-0-	9652	3	118	9	N	107					158	
10		10850 X	9920	-0-	-930	-0-	9802	3	118	9	N	107	175	1			90	
11		10020 X	9501	-0-	-519	-0-	9383	3	118	9	N	107					197	
12		10354 X	9912	-0-	-442	-0-	9805	3	107	9	N	97	177	1			117	
TOTAL GAS PROD:			128,612															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

01		15500 X	15455	-0-	-45	-0-	15345	3	110	9	N	100	163	1			142	
02		15080 X	13760	-0-	-1320	-0-	13661	3	99	9	N	90	163	1			69	
03		16120 X	14744	-0-	-1376	-0-	14637	3	107	9	N	97					166	
04		15600 X	14268	-0-	-1332	-0-	14167	3	101	9	N	92	167	1			91	
05		15469 X	14156	-0-	-1313	-0-	14048	3	108	9	N	98					189	
06		14970 X	14431	-0-	-539	-0-	14331	3	100	9	N	91	155	1			125	
07		14756 X	13652	-0-	-1104	-0-	13585	3	67	9	N	61					186	
08		14756 X	14123	-0-	-633	-0-	14018	3	105	9	N	95	156	1			125	
09		14430 X	10959	-0-	-3471	-0-	10894	3	65	9	N	59					184	
10		14911 X	14796	-0-	-115	-0-	14796	3			N	-0-					184	
11		14430 X	12250	-0-	-2180	-0-	12250	3			N	-0-					184	
12		14136 X	12443	-0-	-1693	-0-	12369	3	74	9	N	67	139	1			112	
TOTAL GAS PROD:			165,037															TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

01		6138 X	4458	-0-	-1680	-0-	4392	3	66	9	N	60					121	
02		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8706	3	127	9	N	115	175	1			61	
03		6727 X	6012	-0-	-715	-0-	5899	3	113	9	N	103					164	
04		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6443	3	106	9	N	96	175	1			85	
05		9455 X	5208	-0-	-4247	-0-	5175	3	33	9	N	30					115	
06		9150 X	7177	-0-	-1973	-0-	7177	3			N	-0-					115	
07		9455 X	3928	-0-	-5527	-0-	3838	3	90	9	N	82					197	
08		6758 X	5646	-0-	-1112	-0-	5646	3			N	-0-					197	
09		7170 X	4817	-0-	-2353	-0-	4791	3	26	9	N	24					221	
10		7409 X	6481	-0-	-928	-0-	6481	3			N	-0-					221	
11		7170 X	5221	-0-	-1949	-0-	4993	3	228	9	N	207	178	1			250	
12		5642 X	3205	-0-	-2437	-0-	3054	3	151	9	N	137	184	1			203	
TOTAL GAS PROD:			67,535															TOTAL CONDENSATE PROD: 854

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

01	11873	X	10304	-0-	-1569	-0-	10202	3	102	9	N	93	187	1	68
02	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11318	3	62	9	N	56	9	8	115
03	11687	X	8423	-0-	-3264	-0-	8387	3	36	9	N	33			148
04	11040	X	6221	-0-	-4819	-0-	6169	3	52	9	N	47			195
05	12152	X	3631	-0-	-8521	-0-	3606	3	25	9	N	23	151	1	67
06	11760	X	3502	-0-	-8258	-0-	3459	3	43	9	N	39			106
07	12152	X	1991	-0-	-10161	-0-	1949	3	42	9	N	38			144
08	8432	X	1676	-0-	-6756	-0-	1623	3	53	9	N	48			192
09	6210	X	3037	-0-	-3173	-0-	2992	3	45	9	N	41	150	1	83
10	3627	X	3009	-0-	-618	-0-	2954	3	55	9	N	50			133
11	3510	X	2976	-0-	-534	-0-	2921	3	55	9	N	50			183
12	3131	X	2498	-0-	-633	-0-	2450	3	48	9	N	44	158	1	69

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		17360 X	12996	-0-	-4364	-0-	-0-	11485	3	1511	9	N	1374	1441	1	140	
02		18183 X	8994	-0-	-9189	-0-	-0-	7811	3	1183	9	N	1075	883	1	332	
03		19437 X	1612	-0-	-17825	-0-	-0-	1535	3	77	9	N	70	370	1	32	
04		25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	-0-	23491	3	1510	9	N	1373	1217	1	188	
05		16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	-0-	15458	3	1195	9	N	1086	1002	1	272	
06		18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	-0-	17537	3	1091	9	N	992	861	1	403	
07		25234 X	17517	-0-	-7717	-0-	-0-	16518	3	999	9	N	908	872	1	439	
08		25234 X	16268	-0-	-8966	-0-	-0-	15355	3	913	9	N	830	839	1	430	
09		17550 X	15161	-0-	-2389	-0-	-0-	14227	3	934	9	N	849	890	1	389	
10		18135 X	16162	-0-	-1973	-0-	-0-	15055	3	1107	9	N	1006	1064	1	331	
11		17550 X	10236	-0-	-7314	-0-	-0-	9727	3	509	9	N	463	683	1	111	
12		17515 X	11520	-0-	-5995	-0-	-0-	10673	3	847	9	N	770	699	1	182	
TOTAL GAS PROD:			170,748														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 10,796

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

01		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	-0-	9060	3	327	9	N	297	368	1	173	
02		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	-0-	8628	3	321	9	N	292	351	1	114	
03		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	-0-	7219	3	218	9	N	198	160	1	152	
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	3	136	9	N	124	170	1	106	
05		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	7347	3	163	9	N	148	148	1	254	
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	-0-	6694	3	191	9	N	174	177	1	251	
07		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	-0-	5791	3	141	9	N	128	177	1	202	
08		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	6197	3	215	9	N	195	176	1	221	
09		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	-0-	5784	3	241	9	N	219	354	1	86	
10		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	-0-	6694	3	289	9	N	263	165	1	184	
11		3000 X	2379	-0-	-621	-0-	-0-	2282	3	97	9	N	88	172	1	100	
*12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	-0-	5118	3	211	9	N	192	167	1	125	
TOTAL GAS PROD:			77,058														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

01		14415 X	13341	-0-	-1074	-0-	-0-	13013	3	328	9	N	298	348	1	141	
02		13137 X	11459	-0-	-1678	-0-	-0-	11191	3	268	9	N	244	178	1	207	
03		14384 X	12874	-0-	-1510	-0-	-0-	12614	3	260	9	N	236	357	1	86	
04		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	-0-	13879	3	306	9	N	278	174	1	190	
05		14384 X	12205	-0-	-2179	-0-	-0-	12004	3	201	9	N	183	325	1	48	
06		12900 X	10270	-0-	-2630	-0-	-0-	10087	3	183	9	N	166			214	
07		14663 X	9784	-0-	-4879	-0-	-0-	9665	3	119	9	N	108	161	1	161	
08		14663 X	13208	-0-	-1455	-0-	-0-	12987	3	221	9	N	201	169	1	193	
09		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	-0-	11973	3	279	9	N	254	353	1	94	
10		12214 X	12132	-0-	-82	-0-	-0-	11834	3	298	9	N	271	181	1	184	
11		12030 X	11875	-0-	-155	-0-	-0-	11605	3	270	9	N	245	342	1	87	
12		12431 X	11036	-0-	-1395	-0-	-0-	10797	3	239	9	N	217	178	1	126	
TOTAL GAS PROD:			144,621														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

01	15655 X	7764	-0-	-7891	-0-	7267	3	497	9	N	452	530	1			66
02	14645 X	10967	-0-	-3678	-0-	10223	3	744	9	N	676	544	1			198
03	11501 X	8649	-0-	-2852	-0-	7867	3	782	9	N	711	526	1			383
04	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	15348	3	974	9	N	885	898	1			370
05	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	14618	3	1120	9	N	1018	1230	1			158
06	11340 X	7567	-0-	-3773	-0-	7040	3	527	9	N	479	508	1			129
07	16864 X	16216	-0-	-648	-0-	15105	3	1111	9	N	1010	874	1			265
08	16864 X	16123	-0-	-741	-0-	15023	3	1100	9	N	1000	1047	1			218
09	14760 X	6392	-0-	-8368	-0-	6009	3	383	9	N	348	353	1			213
10	15252 X	11258	-0-	-3994	-0-	10447	3	811	9	N	737	714	1			236
11	14760 X	8607	-0-	-6153	-0-	8057	3	550	9	N	500	537	1			199
12	15252 X	5120	-0-	-10132	-0-	4635	3	485	9	N	441	318	1			322

TOTAL GAS PROD: 130,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,257

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

01	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	15845	3	560	9	N	509	521	1	113
02	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	15791	3	492	9	N	447	353	1	195
03	13206 X	9121	-0-	-4085	-0-	8576	3	545	9	N	495	513	1	177
04	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	13935	3	488	9	N	444	531	1	90
05	13206 X	4652	-0-	-8554	-0-	4137	3	515	9	N	468	527	1	31
06	12780 X	3971	-0-	-8809	-0-	3451	3	520	9	N	473	313	1	191
07	13206 X	3771	-0-	-9435	-0-	3295	3	476	9	N	433	515	1	109
08	13206 X	5884	-0-	-7322	-0-	5353	3	531	9	N	483	508	1	84
09	12060 X	5080	-0-	-6980	-0-	4621	3	459	9	N	417	356	1	145
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4430	3	503	9	N	457	533	1	69
11	5700 X	4447	-0-	-1253	-0-	3986	3	461	9	N	419	345	1	143
12	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	5322	3	541	9	N	492	544	1	91

TOTAL GAS PROD: 94,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

01	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7244	3	263	9	N	239	341	1	103
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4621	3	243	9	N	221	164	1	157
03	4092 X	3171	-0-	-921	-0-	2967	3	204	9	N	185	176	1	166
04	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14870	3	233	9	N	212	163	1	215
05	7502 X	1680	-0-	-5822	-0-	1467	3	213	9	N	194	211	1	198
06	7260 X	2250	-0-	-5010	-0-	2007	3	243	9	N	221	319	1	100
07	14849 X	1693	-0-	-13156	-0-	1473	3	220	9	N	200	165	1	135
08	14849 X	1113	-0-	-13736	-0-	926	3	187	9	N	170	178	1	127
09	10050 X	1506	-0-	-8544	-0-	1313	3	193	9	N	175	176	1	126
10	2325 X	1465	-0-	-860	-0-	1286	3	179	9	N	163	158	1	131
11	2250 X	1225	-0-	-1025	-0-	1075	3	150	9	N	136	160	1	107
12	1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1357	3	176	9	N	160	177	1	90

TOTAL GAS PROD: 43,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		60636 X	23592	-0-	-37044	-0-	-37044	21638	3	1954	9	N	1776	1950	1		261
02		50750 X	49465	-0-	-1285	-0-	-1285	44705	3	4760	9	N	4327	4210	1	27 8	351
03		56420 X	13316	-0-	-43104	-0-	-43104	12054	3	1262	9	N	1147	1459	1		39
04		54600 X	33697	-0-	-20903	-0-	-20903	29400	3	4297	9	N	3906	3643	1		302
05		56420 X	37164	-0-	-19256	-0-	-19256	33334	3	3830	9	N	3482	3501	1		283
06		51180 X	40827	-0-	-10353	-0-	-10353	36447	3	4380	9	N	3982	3961	1		304
07		52886 X	44126	-0-	-8760	-0-	-8760	39594	3	4532	9	N	4120	4126	1		298
08		46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	-0-	41536	3	4981	9	N	4528	4762	1		64
09		40830 X	38034	-0-	-2796	-0-	-2796	33791	3	4243	9	N	3857	3570	1		351
10		44113 X	30718	-0-	-13395	-0-	-13395	27565	3	3153	9	N	2866	2950	1		267
11		45030 X	25981	-0-	-19049	-0-	-19049	22696	3	3285	9	N	2986	2899	1		354
12		46531 X	27522	-0-	-19009	-0-	-19009	24391	3	3131	9	N	2846	2827	1		373
TOTAL GAS PROD:		410,959						TOTAL CONDENSATE PROD:				39,823					

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																	
01		64139 X	7539	-0-	-56600	-0-	-56600	6926	3	613	9	N	557	355	1		269
02		60001 X	47238	-0-	-12763	-0-	-12763	42867	3	4371	9	N	3974	3838	1	10 8	395
03		59985 X	10792	-0-	-49193	-0-	-49193	10049	3	743	9	N	675	969	1		101
04		36060 X	25012	-0-	-11048	-0-	-11048	23176	3	1836	9	N	1669	1622	1		148
05		50499 X	41793	-0-	-8706	-0-	-8706	37998	3	3795	9	N	3450	3238	1		360
06		48870 X	27463	-0-	-21407	-0-	-21407	25039	3	2424	9	N	2204	2251	1		313
07		50499 X	35160	-0-	-15339	-0-	-15339	32370	3	2790	9	N	2536	2666	1		183
08		54148 X	54148	-0-	-0-	-0-	-0-	49114	3	5034	9	N	4576	4529	1		230
09		40440 X	23320	-0-	-17120	-0-	-17120	21139	3	2181	9	N	1983	1781	1		432
10		47596 X	47596	-0-	-0-	-0-	-0-	42801	3	4795	9	N	4359	4468	1		323
11		56897 X	56897	-0-	-0-	-0-	-0-	51023	3	5874	9	N	5340	5599	1		64
12		54157 X	51566	-0-	-2591	-0-	-2591	46916	3	4650	9	N	4227	4094	1		197
TOTAL GAS PROD:		428,524						TOTAL CONDENSATE PROD:				35,550					

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																	
01		35185 X	28407	-0-	-6778	-0-	-6778	26780	3	1627	9	N	1479	1267	1		288
02		32915 X	23205	-0-	-9710	-0-	-9710	22302	3	903	9	N	821	894	1	1 8	214
03		31031 X	20272	-0-	-10759	-0-	-10759	19153	3	1119	9	N	1017	1001	1		230
04		30030 X	20266	-0-	-9764	-0-	-9764	19470	3	796	9	N	724	697	1		257
05		28396 X	23154	-0-	-5242	-0-	-5242	22096	3	1058	9	N	962	1051	1		168
06		27480 X	19241	-0-	-8239	-0-	-8239	18384	3	857	9	N	779	619	1		328
07		27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	-0-	26247	3	1129	9	N	1026	1259	1		95
08		39703 X	39703	-0-	-0-	-0-	-0-	38199	3	1504	9	N	1367	1307	1		155
09		30423 X	30423	-0-	-0-	-0-	-0-	29158	3	1265	9	N	1150	1074	1		231
10		32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	-0-	30370	3	1722	9	N	1565	1623	1		173
11		38430 X	30642	-0-	-7788	-0-	-7788	28770	3	1872	9	N	1702	1630	1		245
12		39711 X	26896	-0-	-12815	-0-	-12815	25790	3	1106	9	N	1005	1119	1		131
TOTAL GAS PROD:		321,677						TOTAL CONDENSATE PROD:				13,597					

OIL AND GAS DIVISION

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	2	1084	9	N	985	870	1	303		
4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2	1018	9	N	925	1077	1	151		
4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	3418	2	1081	9	N	983	1099	1	35		
4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	2	1063	9	N	966	845	1	156		
4867 X	4610	-0-	-257	-0-	-0-	3343	2	1267	9	N	1152	1030	1	278		
4710 X	4592	-0-	-118	-0-	-0-	3639	2	953	9	N	866	1065	1	79		
4867 X	4458	-0-	-409	-0-	-0-	3295	2	1163	9	N	1057	883	1	253		
4743 X	3905	-0-	-838	-0-	-0-	2814	2	1091	9	N	992	1071	1	174		
4590 X	4069	-0-	-521	-0-	-0-	2922	2	1147	9	N	1043	1048	1	169		
4743 X	4444	-0-	-299	-0-	-0-	3242	2	1202	9	N	1093	952	1	310		
4590 X	3731	-0-	-859	-0-	-0-	2614	2	1117	9	N	1015	1148	1	177		
4464 X	3981	-0-	-483	-0-	-0-	2698	2	1283	9	N	1166	1170	1	173		
TOTAL GAS PROD:		52,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,243								

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		RRCID -> 226912		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2987 - 2993			
KEY-REEDER		WELL #: 1											
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAPLE BRANCH (YEGUA)		//CONT.//		57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALKER			
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.//		748104								
LION		WELL #:		1	RRCID ->	276550	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3368 - 3376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	153 1	9 8 10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	8 8	77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	152 1	6 8 4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	2 8	84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	154 1	4 8 36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	114 1	3 8 8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	4 8	104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	152 1	3 8 54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	10 8	141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	152 1	8 8 114
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27176 01/17/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 977

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)		57299 757		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
TICONDEROGA GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	281398	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A
01	SHUT IN	5528	-0-	5528	63549	4041 3	1487 9	Y	1352	1272 1		964
02	SHUT IN	1019	-0-	1019	64568	327 3	692 9	Y	629	931 1		662
03	SHUT IN	4745	-0-	4745	69313	2415 3	2330 9	Y	2118	2066 1		714
04	SHUT IN	2285	-0-	2285	71598	829 3	1456 9	Y	1324	1061 1	8 5	969
05	SHUT IN	3852	-0-	3852	75450	1488 3	2364 9	Y	2149	2387 1		731
06	SHUT IN	1802	-0-	1802	77252	470 3	1332 9	Y	1211	1242 1		700
07	SHUT IN	1173	-0-	1173	78425	163 3	1010 9	Y	918	972 1		646
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425			Y	761	826 1		581
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425			Y	444	512 1		513
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425			Y	301	513 1	90 5	211
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425			Y	-0-			211
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78425			Y	-0-			211

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,207

TICONDEROGA GAS UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	281490	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	12529 - 13601
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	6176	-0-	6176	6176	6176 3		Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	4700	-0-	4700	10876	4590 3	110 9	Y	100	42 1		58
07	SHUT IN	3514	-0-	3514	14390	3407 3	107 9	Y	97	86 1		69
08	SHUT IN	3291	-0-	3291	17681	3223 3	68 9	Y	62	83 1		48
09	SHUT IN	1468	-0-	1468	19149	1443 3	25 9	Y	23	42 1		29
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19149			Y	-0-	29 1		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19149			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19149			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OIL AND GAS DIVISION

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)//CONT.//		57299 757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.//		040798		RRCID -> 281611		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10649 - 11265			
TICONDEROGA GAS UNIT A		WELL #: 2											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	SHUT IN	927	-0-	927	927	927	3		Y	-0-		-0-	
*03	SHUT IN	2574	-0-	2574	3501	2574	3		Y	-0-		-0-	
*04	SHUT IN	2599	-0-	2599	6100	2599	3		Y	-0-		-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6100				Y	-0-		-0-	
*06	SHUT IN	19	-0-	19	6119	19	3		Y	-0-		-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-		-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-		-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-		-0-	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-		-0-	
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-		-0-	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6119				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TICONDEROGA GAS UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 281696		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9617		PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)		57468 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID -> 249134		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12388 - 12498		
BP AMERICA A-303		WELL #: 1										
01	4309 X	1801	-0-	-2508	-0-	1679	2	122	9	N	111	327
02	3393 X	2943	-0-	-450	-0-	2711	2	232	9	N	211	184
03	3627 X	2766	-0-	-861	-0-	2507	2	259	9	N	235	250
04	3510 X	2952	-0-	-558	-0-	2701	2	251	9	N	228	303
05	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	2700	2	263	9	N	239	195
06	3030 X	2258	-0-	-772	-0-	2045	2	213	9	N	194	220
07	3131 X	2014	-0-	-1117	-0-	1845	2	169	9	N	154	196
08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4568	2	340	9	N	309	320
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2970	2	169	9	N	154	122
10	2976 X	2252	-0-	-724	-0-	2111	2	141	9	N	128	250
11	4740 X	2568	-0-	-2172	-0-	2375	2	193	9	N	175	248
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT	248
TOTAL GAS PROD:		30,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,138						

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) //CONT.// 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 007302	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10197	- 10220				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

01		2418 N	1917	-0-	-501	-0-	1092 1	825 3	Y		-0-	67	
02		1769 N	1609	-0-	-160	-0-	1018 1	591 3	Y		-0-	67	
03		2232 N	1598	-0-	-634	-0-	1030 1	568 3	Y		-0-	67	
04		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1103 1	298 3	Y		-0-	29	
05		1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1026 1	447 3	Y		-0-	29	
06		1560 N	1128	-0-	-432	-0-	761 1	367 3	Y		-0-	29	
07		1457 N	692	-0-	-765	-0-	652 1	40 3	Y		-0-	29	
08		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1105 1	202 3	Y		-0-	29	
*09		1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1003 1	100 3	Y		2	31	
							2 9						
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1040 1	129 3	Y		-0-	29	
11		1260 N	749	-0-	-511	-0-	604 1	143 3	Y		2	31	
							2 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	31	
TOTAL GAS PROD:				14,148	TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BROUSSARD				WELL #: 2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674	- 10717				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

01		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6727 2	70 9	N		64	160	
02		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6939 2	55 9	N		50	85	
03		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6123 2	52 9	N		47	132	
04		6570 X	6453	-0-	-117	-0-	6394 2	59 9	N		54	84	
05		7130 X	6609	-0-	-521	-0-	6557 2	52 9	N		47	131	
*06		6900 X	6166	-0-	-734	-0-	6112 2	54 9	N		49	63	
07		7130 X	5731	-0-	-1399	-0-	5690 2	41 9	N		37	99	
08		6665 X	4921	-0-	-1744	-0-	4879 2	42 9	N		38	57	
09		6450 X	5373	-0-	-1077	-0-	5326 2	47 9	N		43	99	
10		6603 X	5592	-0-	-1011	-0-	5549 2	43 9	N		39	138	
11		6180 X	5918	-0-	-262	-0-	5867 2	51 9	N		46	184	
*12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6250 2	59 9	N		54	66	
TOTAL GAS PROD:				73,038	TOTAL CONDENSATE PROD:				568				

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	108531	98400	-0-	-10131	-0-	97176	3	1224	9	N	1113	1015	1		260
02	101529	90160	-0-	-11369	-0-	89388	3	772	9	N	702	717	1		245
03	98574	98574	-0-	-0-	-0-	97558	3	1016	9	N	924	914	1		255
04	96635	96635	-0-	-0-	-0-	95658	3	977	9	N	888	903	1	1 8	239
05	99441	99441	-0-	-0-	-0-	98469	3	972	9	N	884	900	1	1 8	222
06	94766	94766	-0-	-0-	-0-	93849	3	917	9	N	834	726	1		330
07	112343	112343	-0-	-0-	-0-	111307	3	1036	9	N	942	1079	1		193
08	101919	101919	-0-	-0-	-0-	100981	3	938	9	N	853	949	1		97
09	105593	105593	-0-	-0-	-0-	104649	3	944	9	N	858	876	1	1 8	78
10	108562	106292	-0-	-2270	-0-	105151	3	1141	9	N	1037	709	1		406
11	105060	100798	-0-	-4262	-0-	99956	3	842	9	N	765	981	1		190
*12	110568	110568	-0-	-0-	-0-	109791	3	777	9	N	706	746	1		150

TOTAL GAS PROD: 1,215,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,506

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

01	5487 #	5461	-0-	-26	-0-	245	1	5216	2	N	-0-				110
02	5307 #	5169	-0-	-138	-0-	280	1	4889	2	N	-0-				110
03	6051 R	6051	-0-	-0-	-0-	310	1	5741	2	N	-0-				110
04	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	300	1	5373	2	N	-0-				110
05	5518 #	5491	-0-	-27	-0-	310	1	5181	2	N	-0-				110
06	5850 #	5203	-0-	-647	-0-	300	1	4903	2	N	-0-				110
07	6045 #	5788	-0-	-257	-0-	310	1	5478	2	N	-0-				110
08	6045 #	4916	-0-	-1129	-0-	310	1	4606	2	N	-0-				110
09	5100	3853	-0-	-1247	-0-	300	1	3553	2	N	-0-				110
10	5270	4066	-0-	-1204	-0-	310	1	3756	2	N	-0-				110
11	5100	4019	-0-	-1081	-0-	300	1	3719	2	N	-0-				110
12	5270	4324	-0-	-946	-0-	310	1	4014	2	N	-0-				110

TOTAL GAS PROD: 60,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426												
01	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	203
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	203
03	1240	N	618	-0-	-622	-0-	561	2	57	9	52	175 1 3 8 77
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1492	2	66	9	60	137
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1955	2	52	9	47	184
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	807	2	51	9	46	230
07	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1176	2	32	9	29	259
08	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1558	2	41	9	37	172 1 124
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	708	2	46	9	42	1 8 165
10	1209	N	983	-0-	-226	-0-	922	2	61	9	55	220
11	1560	N	814	-0-	-746	-0-	779	2	35	9	32	182 1 2 8 68
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	631	2	43	9	39	107

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY MACHA (FRIO)		57959 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
MACHA G.U. NO.2		WELL #: 3		RRCID -> 244600		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		NO RPT		01/17/2017 - P/A 01/17/17				NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 173		WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)		58196 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 173		WELL #: 3AU		RRCID -> 176582		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 173		WELL #: 3AL		RRCID -> 197833		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2514 - 2518		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 171		WELL #: 4		RRCID -> 186606		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 4854		PERF. 2784 - 2789		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) //CONT.// 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.// 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) //CONT.// 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282											
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342											
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773											
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

01	142724	X	136030	-0-	-6694	-0-	1132	1	134594	2	Y	276	276	0			-0-
02	133516	X	128020	-0-	-5496	-0-	304	9	1055	1	126706	2	Y	235	235	0	-0-
03	139422	X	139422	-0-	-0-	-0-	259	9	937	1	138222	2	Y	239	239	0	-0-
04	136845	X	136845	-0-	-0-	-0-	263	9	1105	1	135510	2	Y	209	209	0	-0-
05	136834	X	125672	-0-	-11162	-0-	230	9	1273	1	124206	2	Y	175	175	0	-0-
06	132510	X	108585	-0-	-23925	-0-	193	9	1040	1	107359	2	Y	169	169	0	-0-
07	136927	X	128531	-0-	-8396	-0-	186	9	974	1	127378	2	Y	163	163	0	-0-
08	136927	X	125695	-0-	-11232	-0-	179	9	1364	1	124101	2	Y	209	209	0	-0-
09	136860	X	119532	-0-	-17328	-0-	230	9	1192	1	118163	2	Y	161	161	0	-0-
10	128526	X	116321	-0-	-12205	-0-	177	9	1566	1	114573	2	Y	165	165	0	-0-
11	124380	X	117538	-0-	-6842	-0-	182	9	1222	1	116131	2	Y	168	168	0	-0-
*12	139843	X	139843	-0-	-0-	-0-	185	9	1304	1	138348	2	Y	174	174	0	-0-
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 1,522,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					45
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-	-0-					N	-0-					45
03		248 X	206	-0-	-42	-0-	-0-	200	1	6	9	N	5					50
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					50
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					50
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	2					52
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					52
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			53
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			206			TOTAL CONDENSATE PROD:			20									

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)														
LAKE RONEL OIL COMPANY														
STEPHENSON														
WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230 X	8402	-0-	-1828	-0-	10	1	8245	2	Y	134	94	1	93
						147	9							
02	8294 X	7983	-0-	-311	-0-	10	1	7844	2	Y	117	95	1	115
						129	9							
03	8029 X	7656	-0-	-373	-0-	10	1	7513	2	Y	121	186	1	50
						133	9							
04	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	10	1	8358	2	Y	137	101	1	86
						151	9							
05	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	10	1	9156	2	Y	152	195	1	43
						167	9							
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10	1	9872	2	Y	123	92	1	74
						135	9							
07	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	10	1	9104	2	Y	119	159	1	34
						131	9							
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	10	1	7950	2	Y	141	108	1	67
						155	9							
09	8040 X	6924	-0-	-1116	-0-	10	1	6806	2	Y	98	94	1	71
						108	9							
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	10	1	6057	2	Y	85	83	1	73
						94	9							
11	8040 X	6668	-0-	-1372	-0-	10	1	6562	2	Y	87	96	1	64
						96	9							
12	8308 X	5884	-0-	-2424	-0-	10	1	5743	2	Y	119	103	1	80
						131	9							
TOTAL GAS PROD:		94,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,433								

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	10	1	14552	2	Y	135	94	1	94
						149	9							
02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	10	1	12166	2	Y	116	95	1	115
						128	9							
03	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	10	1	13857	2	Y	115	185	1	45
						127	9							
04	13410 X	13260	-0-	-150	-0-	10	1	13122	2	Y	116	87	1	74
						128	9							
05	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	10	1	14373	2	Y	91	135	1	30
						100	9							
06	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	10	1	14138	2	Y	143	95	1	78
						157	9							
07	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	10	1	14650	2	Y	119	165	1	32
						131	9							
08	13857 X	13465	-0-	-392	-0-	10	1	13357	2	Y	89	75	1	46
						98	9							
09	14130 X	11567	-0-	-2563	-0-	10	1	11433	2	Y	113	90	1	69
						124	9							
10	14601 X	12373	-0-	-2228	-0-	10	1	12220	2	Y	130	105	1	94
						143	9							
11	14130 X	13080	-0-	-1050	-0-	10	1	13005	2	Y	59	92	1	61
						65	9							
12	14601 X	14134	-0-	-467	-0-	10	1	14026	2	Y	89	85	1	65
						98	9							
TOTAL GAS PROD:		162,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,315								

OIL AND GAS DIVISION

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY		//CONT.//		483310							
STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	- 9604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	- 9880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SMGU 10 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 165031	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 4164	- 4184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		58651 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394												
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #: 1		RRCID -> 177264		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9180 - 9188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
MOODY FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 12922 - 12934				
01	682 N	442	-0-	-240	-0-	124	1	9	3	N	281	368	1	369
						309	9							
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	116	1	23	3	N	291			660
						320	9							
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	62	1	50	3	N	305	730	1	235
						336	9							
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	N	297			532
						327	9							
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	N	310	365	1	477
						341	9							
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	217	3	N	298	365	1	410
						328	9							
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	176	3	N	301	357	1	354
						331	9							
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	124	1	116	3	N	268	364	1	258
						295	9							
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	120	1	96	2	N	249			507
						274	9							
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	124	1	364	3	N	361	370	1	498
						397	9							
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	120	1	397	3	N	398	370	1	526
						438	9							
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	124	1	297	3	N	369	375	1	520
						406	9							
TOTAL GAS PROD:		7,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,728						

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		//CONT.//		58651 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11955	- 11970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18776 X	18776	-0-	-0-	378 1	18145 2	N	230	185 1	178
						253 9					
02		18921 X	18921	-0-	-0-	436 1	18298 2	N	170		348
						187 9					
03		19220 X	19195	-0-	-25	466 1	18399 2	N	300	546 1	102
						330 9					
04		18657 X	18657	-0-	-0-	451 1	17907 2	N	272	171 1	203
						299 9					
05		19220 X	8777	-0-	-10443	450 1	8195 2	N	120		323
						132 9					
06		19837 X	19837	-0-	-0-	451 1	18889 2	N	452	511 1	264
						497 9					
07		19220 X	18450	-0-	-770	436 1	17716 2	N	271	226 1	309
						298 9					
08		20209 X	20209	-0-	-0-	466 1	19499 2	N	222	178 1	353
						244 9					
09		19665 X	19665	-0-	-0-	451 1	18977 2	N	215	185 1	383
						237 9					
10		20665 X	20665	-0-	-0-	473 1	19933 2	N	235	356 1	262
						259 9					
11		20412 X	20412	-0-	-0-	458 1	19679 2	N	250	176 1	336
						275 9					
12		19189 X	18693	-0-	-496	443 1	17980 2	N	245	188 1	393
						270 9					
TOTAL GAS PROD:			222,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,982		

MAYES SOUTH (FRIO 22)				58651 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #:		23	RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12920		
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		38
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)		58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #:	3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9068 - 9074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)		58651 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394										
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:	2	RRCID ->	162717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12068	PERF. 9453 - 9458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
QUINN, B. E.		WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9050 - 9064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6386 X	5169	-0-	-1217	-0-	423	1	4735	2	N	10		141
						11	9						
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	414	1	5288	2	N	16		157
						18	9						
03	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	424	1	5772	2	N	15		172
						17	9						
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	403	1	5419	2	N	22		194
						24	9						
05	6107 X	5630	-0-	-477	-0-	394	1	5229	2	N	6		200
						7	9						
06	6000 X	2146	-0-	-3854	-0-	174	1	1972	2	N	-0-		200
07	6200 X	3413	-0-	-2787	-0-	262	1	3141	2	N	9		209
						10	9						
08	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	340	1	5091	2	N	6		215
						7	9						
09	5850 X	5808	-0-	-42	-0-	375	1	5415	2	N	16		231
						18	9						
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	360	1	5464	2	N	6		237
						7	9						
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	301	1	5540	2	N	3		240
						3	9						
12	6014 X	4336	-0-	-1678	-0-	243	1	4076	2	N	15	182 1	73
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		61,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	9269 X	7945	-0-	-1324	-0-	651	1	7280	2	Y	13		162
						14	9						
02	8671 X	8270	-0-	-401	-0-	599	1	7640	2	Y	28		190
						31	9						
03	9207 X	9200	-0-	-7	-0-	628	1	8532	2	Y	36	188 1	38
						40	9						
04	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	612	1	8229	2	Y	39		77
						43	9						
05	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	626	1	8307	2	Y	25		102
						28	9						
06	8910 X	3100	-0-	-5810	-0-	250	1	2836	2	Y	13		115
						14	9						
07	9207 X	5119	-0-	-4088	-0-	390	1	4683	2	Y	42		157
						46	9						
08	9207 X	8867	-0-	-340	-0-	554	1	8304	2	Y	8		165
						9	9						
09	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	593	1	8586	2	Y	14		179
						15	9						
10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	566	1	8586	2	Y	53	184 1	48
						58	9						
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	449	1	8254	2	Y	23		71
						25	9						
12	9486 X	8158	-0-	-1328	-0-	457	1	7659	2	Y	38		109
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		95,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		332							

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2449 X	44	-0-	-2405	-0-	4 1	40 2		N	-0-			197
02	2291 X	1021	-0-	-1270	-0-	74 1	947 2		N	-0-			197
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	138 1	1881 2		N	-0-			197
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	142 1	1911 2		N	8			205
						9 9							
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	148 1	1960 2		N	10			215
						11 9							
06	1950 N	395	-0-	-1555	-0-	32 1	363 2		N	-0-			215
07	2139 N	1235	-0-	-904	-0-	95 1	1138 2		N	2			217
						2 9							
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	157 1	2347 2		N	7			224
						8 9							
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	192 1	2774 2		N	-0-	174 1		50
10	3100 N	3313	-0-	213	213	204 1	3102 2		N	6			56
						7 9							
11	3000 N	3181	-0-	181	394	164 1	3009 2		N	7			63
						8 9							
*12	3100 N	3052	-0-	-48	346	171 1	2871 2		N	9			72
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		23,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4519	4519	-0-	-0-	-0-	4505 2	14 9		N	13			100
02	3944	3915	-0-	-29	-0-	3865 2	50 9		N	45			145
03	4216	3461	-0-	-755	-0-	3437 2	24 9		N	22			167
04	4080	3027	-0-	-1053	-0-	3026 2	1 9		N	1			168
05	4216	2954	-0-	-1262	-0-	2940 2	14 9		N	13			181
06	4080	1299	-0-	-2781	-0-	1292 2	7 9		N	6			187
07	4185 #	1975	-0-	-2210	-0-	1967 2	8 9		N	7			194
08	3472 #	3104	-0-	-368	-0-	3078 2	26 9		N	24			218
09	3030 #	2785	-0-	-245	-0-	2756 2	29 9		N	26			244
10	2945 #	2786	-0-	-159	-0-	2743 2	43 9		N	39			283
11	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	168 1	3093 2		N	28			311
						31 9							
*12	4418	4418	-0-	-0-	-0-	248 1	4145 2		N	23			334
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		37,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 - 7274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
LEMON, RICHARD G.		496332											
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
		PLUGGED AND ABANDONED		08/25/1997									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420				
BURKE, FRANCES P. ET AL		1												
01	1891 X	1803	-0-	-88	-0-	1773	2	30	9	Y	27	169	1	96
02	1769 X	1682	-0-	-87	-0-	1676	2	6	9	Y	5			101
03	1891 X	671	-0-	-1220	-0-	660	2	11	9	Y	10			111
04	1740 X	253	-0-	-1487	-0-	253	2			Y	-0-			111
05	1798 X	1296	-0-	-502	-0-	1271	2	25	9	Y	23			134
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1783	2	30	9	Y	27			161
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2406	2	28	9	Y	25			186
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2108	2	25	9	Y	23			209
09	1800 X	1427	-0-	-373	-0-	1401	2	26	9	Y	24			233
10	2449 X	1713	-0-	-736	-0-	1692	2	21	9	Y	19	171	1	81
11	2370 X	1705	-0-	-665	-0-	1676	2	29	9	Y	26			107
12	2449 X	1873	-0-	-576	-0-	1840	2	33	9	Y	30			137

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A						
1														
01	5797 X	4453	-0-	-1344	-0-	4447	2	6	9	Y	5			212
02	5423 X	4228	-0-	-1195	-0-	4209	2	19	9	Y	17			229
03	5797 X	4412	-0-	-1385	-0-	4219	2	193	9	Y	175	180	1	224
04	5460 X	3985	-0-	-1475	-0-	3928	2	57	9	Y	52			276
05	5394 X	5154	-0-	-240	-0-	5113	2	41	9	Y	37	187	1	126
06	4380 X	4152	-0-	-228	-0-	4119	2	33	9	Y	30			156
07	4526 X	3730	-0-	-796	-0-	3702	2	28	9	Y	25			181
08	5146 X	3263	-0-	-1883	-0-	3263	2			Y	-0-			181
09	4980 X	2892	-0-	-2088	-0-	2842	2	50	9	Y	45			226
10	5146 X	3168	-0-	-1978	-0-	3136	2	32	9	Y	29			255
11	4140 X	2662	-0-	-1478	-0-	2554	2	108	9	Y	98	184	1	169
12	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568	2	32	9	Y	29			198

TOTAL GAS PROD: 45,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333	- 10350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5654	-0-	-236	-0-	5620	2	34	9	N	31		134
02	5510 X	5036	-0-	-474	-0-	4978	2	58	9	N	53		187
03	5890 X	5216	-0-	-674	-0-	5172	2	44	9	N	40		227
04	5460 X	3928	-0-	-1532	-0-	3898	2	30	9	N	27	171 1	83
05	5642 X	5576	-0-	-66	-0-	5522	2	54	9	N	49		132
06	5460 X	3673	-0-	-1787	-0-	3649	2	24	9	N	22		154
07	5394 X	4918	-0-	-476	-0-	4885	2	33	9	N	30		184
08	5580 X	5419	-0-	-161	-0-	5379	2	40	9	N	36		220
09	5400 X	4000	-0-	-1400	-0-	3978	2	22	9	N	20	173 1	67
10	5580 X	4937	-0-	-643	-0-	4894	2	43	9	N	39		106
11	5250 X	5194	-0-	-56	-0-	5149	2	45	9	N	41		147
12	5425 X	4431	-0-	-994	-0-	4400	2	31	9	N	28		175
TOTAL GAS PROD:		57,982				TOTAL CONDENSATE PROD:				416			

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #:		092458	RRCID ->	03/12/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10370	- 10392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2011											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HICKL, E. L. ET AL		WELL #:		114679	RRCID ->	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10560	- 10631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		Y	-0-			155
02	551 N	167	-0-	-384	-0-	167	2		Y	-0-			155
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			155
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			155
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			155
06	540 N	257	-0-	-283	-0-	257	2		Y	-0-			155
07	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	2		Y	-0-			155
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			155
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			155
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		1,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 5750)
H. ROADES, INC.
ROADES G. U. "A"

60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
341527
WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(0)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(0)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P/A 04/16/14																	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MENEFEE (YEGUA)
FREDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(0)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENEFEE (YEGUA) //CONT.// 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO //CONT.// 284921
 RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			25
03		5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-			25
04		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			25
05		3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			25
06		5340 #	4848	-0-	-492	-0-	-0-	4848	2			N	-0-			25
07		5518 #	5327	-0-	-191	-0-	-0-	5327	2			N	-0-			25
08		5518 #	4564	-0-	-954	-0-	-0-	4564	2			N	-0-			25
09		4860 #	3221	-0-	-1639	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			25
10		5332 #	3886	-0-	-1446	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			25
11		5160 #	2116	-0-	-3044	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			25
12		5332 #	2425	-0-	-2907	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			36,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 05/15/2012

VIPER S.W.D., LLC 886209
 WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P&A 04/27/15

OIL AND GAS DIVISION

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517													
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4524	4524	-0-	-0-	-0-		179	1	1330	3	Y	2741	2888	1	35
							3015	9							
02	4915	4915	-0-	-0-	-0-		195	1	724	3	Y	3633	3481	1	187
							3996	9							
03	6483	6483	-0-	-0-	-0-		212	1	2161	3	Y	3736	3878	1	45
							4110	9							
04	9174	5592	-0-	-3582	-0-		201	1	1336	3	Y	3686	3634	1	97
							4055	9							
05	4417	4417	-0-	-0-	-0-		173	1	366	3	Y	3525	3328	1	294
							3878	9							
06	3631	3631	-0-	-0-	-0-		134	1	629	3	Y	2607	2841	1	60
							2868	9							
07	2077	6146	-0-	4069	4069		196	1	2000	3	Y	3591	3619	1	32
							3950	9							
08	6394	6394	-0-	-0-	4069		192	1	2197	3	Y	3641	3621	1	52
							4005	9							
09	6593	6593	-0-	-0-	4069		205	1	2374	3	Y	3649	3613	1	88
							4014	9							
10	6164	6164	-0-	-0-	4069		188	1	1960	3	Y	3651	3656	1	83
							4016	9							
*11	5624	5624	-0-	-0-	4069		198	1	1649	3	Y	3434	3489	1	28
							3777	9							
*12	5172	5172	-0-	-0-	4069		199	1	1548	3	Y	3114	3106	1	36
							3425	9							
TOTAL GAS PROD:		65,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,008									

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	22475 #	14545	-0-	-7930	-0-		2701	1	10008	2	Y	673	718	1	169
							1096	3	740	9					
02	21025 #	17358	-0-	-3667	-0-		2932	1	12491	2	Y	819	716	1	272
							1034	3	901	9					
03	22475 #	19013	-0-	-3462	-0-		3347	1	13652	2	Y	850	901	1	221
							1079	3	935	9					
04	17100 #	16108	-0-	-992	-0-		2735	1	11404	2	Y	839	876	1	184
							1046	3	923	9					
05	18569 #	18522	-0-	-47	-0-		3085	1	12607	2	Y	844	898	1	130
							1902	3	928	9					
06	18390 #	18320	-0-	-70	-0-		3023	1	11945	2	Y	763	722	1	171
							2513	3	839	9					
07	19936 R	19936	-0-	-0-	-0-		3026	1	13270	2	Y	754	713	1	212
							2811	3	829	9					
08	19367 R	19367	-0-	-0-	-0-		3102	1	13128	2	Y	759	692	1	279
							2302	3	835	9					
09	18930 R	18930	-0-	-0-	-0-		3012	1	12751	2	Y	706	884	1	101
							2390	3	777	9					
10	20395 R	20395	-0-	-0-	-0-		3180	1	13164	2	Y	736	543	1	294
							3241	3	810	9					
11	19864 R	19864	-0-	-0-	-0-		3099	1	12859	2	Y	798	916	1	176
							3028	3	878	9					
12	19933 #	NO RPT	-0-	-19933	-0-						Y	NO RPT			176
TOTAL GAS PROD:		202,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,541									

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
CICO OIL & GAS COMPANY		153410										
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	92 1	3946 2	N	238	190 1		143
						262 9						
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	90 1	3535 2	N	357	383 1		117
						393 9						
03	3844 X	2747	-0-	-1097	-0-	66 1	2407 2	N	249	189 1		177
						274 9						
04	4170 X	686	-0-	-3484	-0-	29 1	559 2	N	89	188 1		78
						98 9						
05	4309 X	2342	-0-	-1967	-0-	51 1	2071 2	N	200	190 1		88
						220 9						
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-			88
07	4309 X	2304	-0-	-2005	-0-	62 1	2008 2	N	213	186 1		115
						234 9						
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	81 1	2688 2	N	330	363 1		82
						363 9						
09	2280 X	1577	-0-	-703	-0-	42 1	1362 2	N	157	186 1		53
						173 9						
10	2356 X	432	-0-	-1924	-0-	60 1	117 2	N	232	182 1		103
						255 9						
11	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	64 1	2528 2	N	248	194 1		157
						273 9						
*12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	78 1	4003 2	N	278	180 1		255
						306 9						
TOTAL GAS PROD:		28,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,591				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2521	-0-	-1168	-0-	469 1	1735 2	Y	115	181 1		165
						190 3	127 9					
02	3103 X	2356	-0-	-747	-0-	400 1	1705 2	Y	99	187 1		77
						142 3	109 9					
03	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	461 1	1880 2	Y	98			175
						148 3	108 9					
04	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	424 1	1769 2	Y	89	182 1		82
						163 3	98 9					
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	422 1	1726 2	Y	102			184
						260 3	112 9					
06	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	388 1	1533 2	Y	85	182 1		87
						323 3	94 9					
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	405 1	1778 2	Y	94			181
						377 3	103 9					
08	2604 X	2585	-0-	-19	-0-	417 1	1763 2	Y	87	186 1		82
						309 3	96 9					
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	425 1	1800 2	Y	89			171
						338 3	98 9					
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	456 1	1890 2	Y	100	187 1		84
						465 3	110 9					
11	2580 X	2301	-0-	-279	-0-	363 1	1504 2	Y	73			157
						354 3	80 9					
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		27,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031				

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	556 1	2059 2	Y	100	129 1		41
						225 3	110 9					
02	3219 X	2957	-0-	-262	-0-	508 1	2163 2	Y	97	58 1		80
						179 3	107 9					
03	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	558 1	2275 2	Y	103	63 1		120
						179 3	113 9					
04	3330 X	2674	-0-	-656	-0-	468 1	1952 2	Y	68	122 1		66
						179 3	75 9					
05	3441 X	2777	-0-	-664	-0-	468 1	1913 2	Y	98	68 1		96
						288 3	108 9					
06	3060 X	1739	-0-	-1321	-0-	296 1	1171 2	Y	23	96 1		23
						247 3	25 9					
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	534 1	2343 2	Y	120	66 1		77
						497 3	132 9					
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	473 1	2002 2	Y	96	126 1		47
						351 3	106 9					
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	523 1	2213 2	Y	84	56 1		75
						415 3	92 9					
10	3503 X	3035	-0-	-468	-0-	482 1	1996 2	Y	59	96 1		38
						492 3	65 9					
11	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	523 1	2169 2	Y	39	40 1		37
						510 3	43 9					
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		32,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		887						

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	44 1	164 2	Y	-0-	2 1		-0-
						18 3						
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	66 1	279 2	Y	-0-			-0-
						23 3						
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35 1	143 2	Y	-0-			-0-
						11 3						
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	90 1	374 2	Y	2	2 1		-0-
						34 3	2 9					
05	403 N	217	-0-	-186	-0-	38 1	154 2	Y	2			2
						23 3	2 9					
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	24 1	96 2	Y	-0-	2 1		-0-
						20 3						
07	527 N	205	-0-	-322	-0-	33 1	142 2	Y	1			1
						29 3	1 9					
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	30 1	126 2	Y	1	1 1		1
						22 3	1 9					
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	143 2	Y	1			2
						27 3	1 9					
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38 1	157 2	Y	-0-	1 1		1
						38 3						
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	29 1	118 2	Y	-0-			1
						28 3						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	132 1	490 2	Y	5	9 1		-0-	
						54 3	6 9						
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	80 1	342 2	Y	5	5 1		-0-	
						28 3	6 9						
03	806 X	691	-0-	-115	-0-	128 1	520 2	Y	2	2 1		-0-	
						41 3	2 9						
04	720 X	405	-0-	-315	-0-	73 1	304 2	Y	-0-			-0-	
						28 3							
05	744 X	362	-0-	-382	-0-	63 1	259 2	Y	-0-			-0-	
						40 3							
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	217 1	857 2	Y	61	40 1		21	
						180 3	67 9						
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	140 1	613 2	Y	7	21 1		7	
						130 3	8 9						
08	682 X	626	-0-	-56	-0-	103 1	435 2	Y	11	13 1		5	
						76 3	12 9						
09	1320 X	910	-0-	-410	-0-	149 1	632 2	Y	10	7 1		8	
						118 3	11 9						
10	1364 X	650	-0-	-714	-0-	104 1	432 2	Y	6	10 1		4	
						107 3	7 9						
11	1320 X	881	-0-	-439	-0-	143 1	593 2	Y	5	4 1		5	
						139 3	6 9						
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:		7,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10220 - 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	837 X	301	-0-	-536	-0-	57 1	211 2	Y	9	10 1		2	
						23 3	10 9						
02	928 X	792	-0-	-136	-0-	137 1	582 2	Y	23	18 1		7	
						48 3	25 9						
03	992 X	694	-0-	-298	-0-	128 1	522 2	Y	3	8 1		2	
						41 3	3 9						
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	175 1	729 2	Y	25	22 1		5	
						67 3	28 9						
05	837 X	575	-0-	-262	-0-	101 1	412 2	Y	-0-	5 1		-0-	
						62 3							
06	810 X	623	-0-	-187	-0-	108 1	425 2	Y	1	1 1		-0-	
						89 3	1 9						
07	1023 X	587	-0-	-436	-0-	93 1	408 2	Y	-0-			-0-	
						86 3							
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	168 1	713 2	Y	30	21 1		9	
						125 3	33 9						
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	184 1	778 2	Y	15	21 1		3	
						145 3	17 9						
10	651 X	579	-0-	-72	-0-	94 1	389 2	Y	1	2 1		2	
						95 3	1 9						
11	1020 X	742	-0-	-278	-0-	120 1	498 2	Y	5	6 1		1	
						118 3	6 9						
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		8,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9083 X	8994	-0-	-89	-0-	1707	1	6322	2	248	105
						692	3	273	9		
02	8265 X	6960	-0-	-1305	-0-	1205	1	5133	2	179	57
						425	3	197	9	227	
03	8835 X	6563	-0-	-2272	-0-	1180	1	4810	2	176	118
						379	3	194	9	115	
04	8700 X	5763	-0-	-2937	-0-	1009	1	4208	2	145	52
						386	3	160	9	211	
05	8990 X	6850	-0-	-2140	-0-	1171	1	4787	2	154	101
						723	3	169	9	105	
06	8700 X	7150	-0-	-1550	-0-	1200	1	4742	2	192	97
						997	3	211	9	196	
07	7440 X	7407	-0-	-33	-0-	1142	1	5009	2	176	65
						1062	3	194	9	208	
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	1167	1	4937	2	227	75
						865	3	250	9	217	
09	7140 X	6043	-0-	-1097	-0-	979	1	4144	2	130	103
						777	3	143	9	102	
10	7409 X	7267	-0-	-142	-0-	1150	1	4761	2	167	60
						1172	3	184	9	210	
11	7170 X	6684	-0-	-486	-0-	1059	1	4396	2	176	124
						1035	3	194	9	112	
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	124
TOTAL GAS PROD:		76,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,970					

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10850 - 10852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	765	1	2832	2	148	73
						310	3	163	9	141	
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	630	1	2684	2	113	43
						223	3	124	9	143	
03	4185 X	3744	-0-	-441	-0-	672	1	2739	2	106	79
						216	3	117	9	70	
04	4050 X	3874	-0-	-176	-0-	673	1	2806	2	125	46
						257	3	138	9	158	
05	4185 X	3928	-0-	-257	-0-	666	1	2721	2	119	85
						410	3	131	9	80	
06	3930 X	3574	-0-	-356	-0-	595	1	2353	2	118	72
						496	3	130	9	131	
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	619	1	2716	2	109	48
						575	3	120	9	133	
08	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	604	1	2556	2	120	48
						448	3	132	9	120	
09	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	573	1	2426	2	112	84
						454	3	123	9	76	
10	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	574	1	2376	2	113	49
						585	3	124	9	148	
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	559	1	2321	2	107	85
						547	3	118	9	71	
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	85
TOTAL GAS PROD:		41,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,290					

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 1 B		RRCID -> 143339		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5549 X	5421	-0-	-128	-0-	1059 1	3922 2	Y	10	14	1	1
						429 3	11 9					
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1108 1	4719 2	Y	14	12	1	3
						390 3	15 9					
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1021 1	4161 2	Y	22	21	1	4
						328 3	24 9					
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1320 1	5505 2	Y	19	20	1	3
						506 3	21 9					
05	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	1492 1	6099 2	Y	6	9	1	-0-
						920 3	7 9					
06	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1428 1	5644 2	Y	7	7	1	-0-
						1187 3	8 9					
07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1403 1	6154 2	Y	9	8	1	1
						1304 3	10 9					
08	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1455 1	6156 2	Y	12	11	1	2
						1079 3	13 9					
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1385 1	5863 2	Y	9	11	1	-0-
						1098 3	10 9					
10	8866 X	8624	-0-	-242	-0-	1399 1	5791 2	Y	7	6	1	1
						1426 3	8 9					
11	8580 X	7263	-0-	-1317	-0-	1184 1	4913 2	Y	8	9	1	-0-
						1157 3	9 9					
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

MERCY, SE. (9400)		60594 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
BULLPEN		WELL #: 1		RRCID -> 265187		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	28457			N	1533	1337	1	365
02	7250	2784	-0-	-4466	23991	1326 2	1458 9	N	1325	1457	1	233
03	7750	1973	-0-	-5777	18214	534 2	1439 9	N	1308	1414	1	127
04	7500	1588	-0-	-5912	12302	192 2	1396 9	N	1269	1178	1	218
05	7750	-0-	-0-	-7750	4552			N	826	882	1	162
06	5782	1230	-0-	-4552	-0-	21 2	1209 9	N	1099	1116	1	145
07	3539	3539	-0-	-0-	-0-	2141 2	1398 9	N	1271	1061	1	355
08	3365	3365	-0-	-0-	-0-	2008 2	1357 9	N	1234	1119	1	470
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	582 2	812 9	N	738	924	1	284
10	2201	-0-	-0-	-2201	-0-			N	1189	1263	1	210
11	2130	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			210
12	2201	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		15,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,792						

OIL AND GAS DIVISION

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) //CONT.// 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
 ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 7		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
 WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON									
WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	17	176	1			35	
						19	9										
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	10	1	42	2	N	19					54	
						21	9										
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	14	1	37	2	N	18					72	
						20	9										
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	22					94	
						24	9										
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	20	1	34	2	N	18					112	
						20	9										
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	23					135	
						25	9										
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	25					160	
						28	9										
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	22					182	
						24	9										
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	16	1	47	2	N	22	172	1			32	
						24	9										
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	N	20					52	
						22	9										
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	25					77	
						28	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77	
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		231											

MILTON, E. (WILCOX 9800) CSL EXPLORATION, LP EAST MILTON UNIT 1		61758 250 191804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						45	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAMILL SWD		WELL #:		2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CSL EXPLORATION, LP 191804
 EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-				-0-
07	28 X	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		59													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GRAVES ESTATE(WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

01	12648 X	11749	-0-	-899	-0-	11567	2	182	9	Y	165	127	1		122
02	12180 X	11150	-0-	-1030	-0-	11103	2	47	9	Y	43	139	1		26
03	DLQ G-10	11347	-0-	11347	11347	11246	2	101	9	Y	92	118	1		-0-
04	23151 X	11804	-0-	-11347	-0-	11703	2	101	9	Y	92				92
05	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	11871	2	201	9	Y	183	125	1		150
06	11520 X	11215	-0-	-305	-0-	11126	2	89	9	Y	81	126	1		105
07	12090 X	9525	-0-	-2565	-0-	9447	2	78	9	Y	71	119	1		57
08	12090 X	11779	-0-	-311	-0-	11700	2	79	9	Y	72	117	1		12
09	DLQ G-10	11016	-0-	11016	11016	10903	2	113	9	Y	103				115
10	DLQ G-10	10733	-0-	10733	21749	10664	2	69	9	Y	63	116	1		62
11	32211 X	10462	-0-	-21749	-0-	10335	2	127	9	Y	115	115	1		61
*12	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10865	2	123	9	Y	112	119	1		54
TOTAL GAS PROD:		133,840													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					1,192				

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1738	2	80	9	Y	73	51	1		60
02	290 N	12	-0-	-278	-0-	12	2			Y	-0-				60
03	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				60
04	T. A.	7	-0-	7	11	7	2			Y	-0-	60	1		-0-
05	T. A.	4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-				-0-
07	24 X	1	-0-	-23	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,855													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					73				

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.// 61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
CSL EXPLORATION, LP		//CONT.// 191804										
DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2		Y	-0-		63
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	705	2		Y	-0-		63
03	DLQ G-10	745	-0-	745	-0-	745	2		Y	-0-		63
04	1529 N	784	-0-	-745	-0-	784	2		Y	-0-		63
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-		63
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-		63
07	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2		Y	-0-		63
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		63
09	DLQ G-10	720	-0-	720	-0-	720	2		Y	-0-		63
10	DLQ G-10	746	-0-	746	1466	746	2		Y	-0-		63
11	1600 N	677	-0-	-923	543	677	2		Y	-0-		63
*12	1455 N	912	-0-	-543	-0-	912	2		Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		9,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242498		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/15/2016		- PLUGGED 04/15/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 157013		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714			
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 3UT									
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
CSL EXPLORATION, LP		191804												
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1253	2	36	9	Y	33	38	1	45
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	Y	20	21	1	44
03	DLQ G-10	995	-0-	995	995	967	2	28	9	Y	25	26	1	43
04	1774 X	779	-0-	-995	-0-	760	2	19	9	Y	17	14	1	46
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1132	2	68	9	Y	62	33	1	75
06	1260 X	741	-0-	-519	-0-	720	2	21	9	Y	19	42	1	52
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	Y	23	33	1	42
08	1209 X	917	-0-	-292	-0-	895	2	22	9	Y	20	33	1	29
09	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	985	2	63	9	Y	57	33	1	53
10	DLQ G-10	665	-0-	665	1713	648	2	17	9	Y	15	22	1	46
11	2665 X	952	-0-	-1713	-0-	916	2	36	9	Y	33	33	1	79
*12	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1227	2	40	9	Y	36	100	1	15
TOTAL GAS PROD:		11,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		360								

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A						
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	Y	46	46	1	-0-
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	1721	1670	2	51	9	Y	46	46	1	-0-
04	1600 N	1747	-0-	147	1868	1700	2	47	9	Y	43	35	1	8
05	3100 N	1667	-0-	-1433	435	1569	2	98	9	Y	89	47	1	50
06	1938 N	1503	-0-	-435	-0-	1458	2	45	9	Y	41	91	1	-0-
07	1798 N	1377	-0-	-421	-0-	1343	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1595	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
09	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	954	2	62	9	Y	56	33	1	23
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2370	1323	2	31	9	Y	28	42	1	9
11	3775 X	1405	-0-	-2370	-0-	1335	2	70	9	Y	64	64	1	73
*12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1469	2	51	9	Y	46	119	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		530								

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	4	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2480 X	859	-0-	-1621	-0-	838	2	21	9	Y	19	25	1			30		
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2764	2	86	9	Y	78	84	1			24		
03	DLQ G-10	3074	-0-	3074	3074	2985	2	89	9	Y	81	85	1			20		
04	1600 N	3001	-0-	1401	4475	2924	2	77	9	Y	70	56	1			34		
05	3100 N	3120	-0-	20	4495	2948	2	172	9	Y	156	83	1			107		
06	3000 N	2874	-0-	-126	4369	2791	2	83	9	Y	75	165	1			17		
07	3100 N	2619	-0-	-481	3888	2557	2	62	9	Y	56	73	1			-0-		
08	6834 X	2946	-0-	-3888	-0-	2879	2	67	9	Y	61	61	1			-0-		
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2724	2	179	9	Y	163	95	1			68		
10	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	2576	2	64	9	Y	58	86	1			40		
11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	2603	2	143	9	Y	130	130	1			170		
12	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	2643	2	83	9	Y	75	219	1			26		
TOTAL GAS PROD:		32,358																TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5574	2	91	9	Y	83	63	1			61		
02	5278 X	5054	-0-	-224	-0-	5053	2	1	9	Y	1	52	1			10		
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	5606	5544	2	62	9	Y	56	66	1			-0-		
04	11005 X	5399	-0-	-5606	-0-	5365	2	34	9	Y	31					31		
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5550	2	97	9	Y	88	54	1			65		
06	5400 X	5335	-0-	-65	-0-	5296	2	39	9	Y	35	55	1			45		
07	5580 X	4771	-0-	-809	-0-	4737	2	34	9	Y	31	53	1			23		
08	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5461	2	39	9	Y	35	58	1			-0-		
09	DLQ G-10	5257	-0-	5257	5257	5198	2	59	9	Y	54					54		
10	DLQ G-10	5354	-0-	5354	10611	5318	2	36	9	Y	33	60	1			27		
11	15529 X	4918	-0-	-10611	-0-	4852	2	66	9	Y	60	60	1			27		
*12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5150	2	47	9	Y	43	46	1			24		
TOTAL GAS PROD:		63,703																TOTAL CONDENSATE PROD: 550

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2774	2	30	9	Y	27						46	
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15						61	
03	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1044	2	13	9	Y	12	27	1				46	
04	2339 X	1282	-0-	-1057	-0-	1275	2	7	9	Y	6						52	
05	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	Y	10	29	1				33	
06	1050 X	918	-0-	-132	-0-	909	2	9	9	Y	8						41	
07	1085 X	559	-0-	-526	-0-	556	2	3	9	Y	3						44	
08	1085 N	741	-0-	-344	-0-	737	2	4	9	Y	4						48	
09	DLQ G-10	803	-0-	803	803	800	2	3	9	Y	3	15	2				36	
10	DLQ G-10	724	-0-	724	1527	720	2	4	9	Y	4						40	
11	2321 X	794	-0-	-1527	-0-	787	2	7	9	Y	6	6	1				46	
*12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6						52	
TOTAL GAS PROD:		13,464																TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
CSL EXPLORATION, LP		//CONT.//		191804										
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	14367 - 14393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8215 X	5493	-0-	-2722	-0-	5431 2	62 9	Y		56			95
02		7685 X	6626	-0-	-1059	-0-	6558 2	68 9	Y		62			157
03	DLQ	G-10	7098	-0-	7098	7098	7021 2	77 9	Y		70	159 1		68
04		13246 X	6148	-0-	-7098	-0-	6076 2	72 9	Y		65			133
05		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6542 2	54 9	Y		49	148 1		34
06		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5856 2	46 9	Y		42			76
07		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4801 2	30 9	Y		27			103
08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5967 2	43 9	Y		39			142
09	DLQ	G-10	7116	-0-	7116	7116	7085 2	31 9	Y		28	153 2		17
10	DLQ	G-10	5859	-0-	5859	12975	5823 2	36 9	Y		33			50
11		19237 X	6262	-0-	-12975	-0-	6221 2	41 9	Y		37	37 1		87
*12		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6488 2	65 9	Y		59			146
TOTAL GAS PROD:				74,494			TOTAL CONDENSATE PROD:				567			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13040 - 13080			
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	93 1	1160 2	N		22				200
						24 9								
02	1247 N	1128	-0-	-119	-0-	87 1	1020 2	N		19				219
						21 9								
03	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	93 1	1113 2	N		21	161 1			79
						23 9								
04	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	90 1	1015 2	N		18				97
						20 9								
05	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	93 1	1023 2	N		15				112
						17 9								
06	2910 X	974	-0-	-1936	-0-	81 1	876 2	N		15				127
						17 9								
07	1178 N	906	-0-	-272	-0-	87 1	809 2	N		9				136
						10 9								
08	1147 N	121	-0-	-1026	-0-	21 1	60 2	N		36				172
						40 9								
09	960 N	301	-0-	-659	-0-	51 1	239 2	N		10				182
						11 9								
10	899 N	372	-0-	-527	-0-	54 1	311 2	N		6				188
						7 9								
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	51 1	244 2	N		7				195
						8 9								
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		5				200
TOTAL GAS PROD:				8,869			TOTAL CONDENSATE PROD:				183			

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13450 - 13498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	9470	-0-	-326	-0-	93 1	9243 2	N	122			154
						134 9						
02	9164 X	8848	-0-	-316	-0-	87 1	8647 2	N	104	176 1		82
						114 9						
03	9796 X	9681	-0-	-115	-0-	93 1	9469 2	N	108			190
						119 9						
04	9360 X	9295	-0-	-65	-0-	90 1	9092 2	N	103	175 1		118
						113 9						
05	9455 X	4367	-0-	-5088	-0-	93 1	4196 2	N	71	160 1		29
						78 9						
06	9360 X	7918	-0-	-1442	-0-	81 1	7720 2	N	106			135
						117 9						
07	9672 X	8217	-0-	-1455	-0-	87 1	8063 2	N	61	170 1		26
						67 9						
08	9672 X	3850	-0-	-5822	-0-	21 1	3800 2	N	26			52
						29 9						
09	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	90 1	10736 2	N	142			194
						156 9						
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	93 1	9783 2	N	106	174 1		126
						117 9						
11	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	90 1	9082 2	N	101	170 1		57
						111 9						
12	10695 X	9330	-0-	-1365	-0-	93 1	9115 2	N	111			168
						122 9						
TOTAL GAS PROD:		101,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,161						

BUSCH G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	039549	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	15510	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	11894 - 12012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13166	-	13210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		13702 X	12931	-0-	-771	-0-	12568 3	363 9	N	330	176 1			203
02		12818 X	10928	-0-	-1890	-0-	10928 3		N	-0-				203
03		12958 X	11926	-0-	-1032	-0-	11797 3	129 9	N	117	173 1			147
04		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12786 3	164 9	N	149	181 1			115
05		13423 X	10792	-0-	-2631	-0-	10645 3	147 9	N	134	167 1			82
06		12990 X	9403	-0-	-3587	-0-	9283 3	120 9	N	109				191
07		13423 X	9435	-0-	-3988	-0-	9303 3	132 9	N	120	168 1			143
08		13392 X	3540	-0-	-9852	-0-	3506 3	34 9	N	31				174
09		12960 X	4209	-0-	-8751	-0-	4053 3	156 9	N	142	174 1			142
10		13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13065 3	262 9	N	238	331 1			49
11		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12185 3	334 9	N	304	161 1			192
*12		14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	14096 3	4 9	N	4				196
TOTAL GAS PROD:		126,060				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,678				

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.	15075	-	15132
01		6138 X	5442	-0-	-696	-0-	5407 3	35 9	N	32				68
02		5742 X	4980	-0-	-762	-0-	4946 3	34 9	N	31				99
03		5735 X	5563	-0-	-172	-0-	5528 3	35 9	N	32				131
04		5550 X	5140	-0-	-410	-0-	5100 3	40 9	N	36				167
05		5673 X	5516	-0-	-157	-0-	5476 3	40 9	N	36	160 1			43
06		5370 X	4508	-0-	-862	-0-	4445 3	63 9	N	57				100
07		5549 X	4500	-0-	-1049	-0-	4458 3	42 9	N	38				138
08		5549 X	1764	-0-	-3785	-0-	1751 3	13 9	N	12				150
09		5340 X	5157	-0-	-183	-0-	5113 3	44 9	N	40				190
10		5518 X	4950	-0-	-568	-0-	4930 3	20 9	N	18	173 1			35
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4524 3	50 9	N	45				80
12		7037 X	4882	-0-	-2155	-0-	4828 3	54 9	N	49				129
TOTAL GAS PROD:		56,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				426				

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12024	-	12050
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175														
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	3372	-0-	-441	-0-	93	1	3242	2	Y	34		115	
						37	9							
02	3567 X	3208	-0-	-359	-0-	87	1	3088	2	Y	30		145	
						33	9							
03	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	93	1	3340	2	Y	32		177	
						35	9							
04	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	90	1	3196	2	Y	31		208	
						34	9							
05	3441 X	3413	-0-	-28	-0-	93	1	3291	2	Y	26	158 1	76	
						29	9							
06	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	81	1	2884	2	Y	24		100	
						26	9							
07	3472 X	3009	-0-	-463	-0-	87	1	2899	2	Y	21		121	
						23	9							
08	3472 X	1575	-0-	-1897	-0-	21	1	1539	2	Y	14		135	
						15	9							
09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	90	1	4053	2	Y	31		166	
						34	9							
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	2	Y	26		192	
						29	9							
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	90	1	3023	2	Y	20	162 1	50	
						22	9							
12	3906 X	3040	-0-	-866	-0-	93	1	2912	2	Y	32		82	
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		38,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	93	1	11409	2	N	131		169	
						144	9							
02	11600 X	11166	-0-	-434	-0-	87	1	10960	2	N	108	173 1	104	
						119	9							
03	11842 X	11775	-0-	-67	-0-	92	1	11573	2	N	100	170 1	34	
						110	9							
04	11460 X	11105	-0-	-355	-0-	90	1	10914	2	N	92		126	
						101	9							
05	11842 X	11295	-0-	-547	-0-	93	1	11059	2	N	130	168 1	88	
						143	9							
06	11460 X	10638	-0-	-822	-0-	81	1	10465	2	N	84		172	
						92	9							
07	11842 X	9816	-0-	-2026	-0-	87	1	9643	2	N	78	176 1	74	
						86	9							
08	11780 X	3455	-0-	-8325	-0-	21	1	3326	2	N	98		172	
						108	9							
09	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	90	1	11187	2	N	20		192	
						22	9							
10	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	93	1	12029	2	N	111	158 1	145	
						122	9							
11	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	90	1	11089	2	N	112	173 1	84	
						123	9							
*12	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	93	1	11386	2	N	124	165 1	43	
						136	9							
TOTAL GAS PROD:		127,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,188								

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA EY-2) //CONT.// 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 6700)		//CONT.//		62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
HILMAR		WELL #:		2	RRCID ->	197160	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7096 - 7118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	801	-0-	-67	-0-	801	2		N	-0-			55
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			55
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			55
04	780 #	566	-0-	-214	-0-	566	2		N	-0-			55
05	806 #	571	-0-	-235	-0-	571	2		N	-0-			55
06	780 #	368	-0-	-412	-0-	368	2		N	-0-			55
07	713 #	330	-0-	-383	-0-	330	2		N	-0-			55
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			55
09	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			55
10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			55
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			55
*12	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		7,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3043 - 3051	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7458 - 7503	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 67		RRCID -> 007437		COMPL. DATE 11/24/1949		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 007438		COMPL. DATE 04/21/1951		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
DYER		WELL #: 1		RRCID -> 172760		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225					
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			44
02	2900 N	3409	-0-	509	509	3395	2	14	9	N			57
03	3100 N	2774	-0-	-326	183	2774	2			N			57
04	2911 N	2728	-0-	-183	-0-	2728	2			N			57
05	2776	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N			62
06	4139	4139	-0-	-0-	-0-	4034	2	105	9	N			157
07	4293	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N			157
08	4293	4080	-0-	-213	-0-	4080	2			N			157
09	4293	3858	-0-	-435	-0-	3854	2	4	9	N			161
10	3906	3906	-0-	-0-	-0-	3888	2	18	9	N			177
11	4019	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	N			191
12	1767	5080	-0-	3313	3313	5057	2	23	9	N			212
TOTAL GAS PROD:		41,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES ORCHARD (WILCOX)													62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CARTER-LANGHAM, INC.													138630											
PREUDENSBRUNG													WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 12257 - 12650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01		9579	8387	-0-	-1192	-0-	1000 1	7190 2	N	179	179	1	27											
02		8961	6898	-0-	-2063	-0-	1000 1	5898 2	N	-0-			27											
03		10307	8852	-0-	-1455	-0-	1000 1	7650 2	N	184	184	1	27											
04		9000	8650	-0-	-350	-0-	1000 1	7650 2	N	-0-			27											
05		8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	1000 1	7745 2	N	-0-			27											
06		9000	7500	-0-	-1500	-0-	1000 1	6500 2	N	-0-			27											
07		10432	10432	-0-	-0-	-0-	1000 1	9239 2	N	175	175	1	27											
08		10061	10061	-0-	-0-	-0-	1000 1	9061 2	N	-0-			27											
09		9847	9847	-0-	-0-	-0-	1000 1	8651 2	N	178	178	2	27											
10		10011	10011	-0-	-0-	-0-	1000 1	9011 2	N	-0-			27											
11		9450	6378	-0-	-3072	-0-	1000 1	5192 2	N	169	169	2	27											
12		9765	1015	-0-	-8750	-0-	1000 1	15 2	N	-0-			27											
TOTAL GAS PROD:			96,776		TOTAL CONDENSATE PROD:			885																

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)													62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC													120648											
MOORE													WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7951 - 7963			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

MOORE													WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7798 - 7815			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)		62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
MORELAND ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 210789		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8198 - 8230	

01	2635 #	1832	-0-	-803 B	-38256	1801	2	31	9	N	28
02	2349 #	1880	-0-	-469 B	-38725	1856	2	24	9	N	22
03	1674 #	1502	-0-	-172 B	-38897	1474	2	28	9	N	25
04	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-40637					N	-0-
05	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-42621					N	2
06	1950 #	-0-	-0-	-1950 B	-44571					N	-0-
07	2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-46586					N	-0-
08	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-48074					N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-48074					N	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-48074					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:		5,214		TOTAL CONDENSATE PROD:						77	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MOSS BLUFF, NORTH		63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655									
MIDDLETON		WELL #: 1ST		RRCID -> 262466		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 14814		PERF.15780 - 15802	

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOSS BLUFF, NORTH		//CONT.//		63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DOBERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13006	- 13206
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
DOBERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12854	- 13138				
01	74214 X	30227	-0-	-43987	-0-	98	1	29326	2	N	730	597	1	1	8	255
						803	9									
02	71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	261	1	69294	2	N	1715	1567	1	6	8	397
						1887	9									
03	74152 X	70829	-0-	-3323	-0-	277	1	68850	2	N	1547	1717	1	2	8	225
						1702	9									
04	68850 X	68850	-0-	-0-	-0-	270	1	67162	2	N	1289	1332	1	9	8	173
						1418	9									
05	76384 X	54376	-0-	-22008	-0-	206	1	52854	2	N	1196	1130	1	9	8	230
						1316	9									
06	73920 X	37890	-0-	-36030	-0-	428	1	36617	2	N	768	533	1	2	8	463
						845	9									
07	76384 X	65630	-0-	-10754	-0-	878	1	63256	2	N	1360	1475	1	8	8	340
						1496	9									
08	71145 X	67725	-0-	-3420	-0-	1085	1	64949	2	N	1537	1461	1			416
						1691	9									
09	68850 X	61898	-0-	-6952	-0-	967	1	59750	2	N	1074	1301	1	6	8	183
						1181	9									
10	65627 X	63518	-0-	-2109	-0-	992	1	61111	2	N	1286	1110	1	9	8	350
						1415	9									
11	65550 X	61420	-0-	-4130	-0-	955	1	59111	2	N	1231	1441	1	5	8	135
						1354	9									
*12	67735 X	59830	-0-	-7905	-0-	1019	1	57536	2	N	1159	1118	1	4	8	172
						1275	9									
TOTAL GAS PROD:		713,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,892										

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)		63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.		447952											
MARIALLAN		WELL #:		2FL RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11516 - 11590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		38564 X	20724	-0-	-17840	-0-	146 1	20535 2	Y	39			262
							43 9						
02		31813 X	23197	-0-	-8616	-0-	70 1	23043 2	Y	76	176 1		162
							84 9						
03		5642 X	844	-0-	-4798	-0-	4 1	838 2	Y	2			164
							2 9						
04		32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	80 1	32587 2	Y	87	133 1		118
							96 9						
05		37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	113 1	37305 2	Y	71			189
							78 9						
06		33163 X	33163	-0-	-0-	-0-	90 1	32999 2	Y	67	72 1		184
							74 9						
07		30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	30423 2	91 9	Y	83	143 1		124
08		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	29910 2	88 9	Y	80	69 1		135
09		36300 X	14148	-0-	-22152	-0-	14106 2	42 9	Y	38	63 1		110
10		37510 X	23110	-0-	-14400	-0-	23027 2	83 9	Y	75	126 1		59
11		33150 X	26468	-0-	-6682	-0-	26369 2	99 9	Y	90	74 1		75
12		30504 X	26187	-0-	-4317	-0-	26089 2	98 9	Y	89			164
TOTAL GAS PROD:		298,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		797					

MARIALLAN		WELL #:		1 RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10442 - 10500			
01		5456 X	1044	-0-	-4412	-0-	277 1	767 2	Y	-0-			26
02		5104 X	4563	-0-	-541	-0-	976 1	3587 2	Y	-0-	14 1		12
03		5456 X	515	-0-	-4941	-0-	163 1	352 2	Y	-0-			12
04		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1189 1	4376 2	Y	1	7 1		6
							1 9						
05		4867 X	3335	-0-	-1532	-0-	712 1	2623 2	Y	-0-			6
06		4710 X	2114	-0-	-2596	-0-	434 1	1680 2	Y	-0-	2 1		4
07		5766 X	4707	-0-	-1059	-0-	1028 1	3679 2	Y	-0-	2 1		2
08		5766 X	4185	-0-	-1581	-0-	912 1	3273 2	Y	-0-	1 1		1
09		5580 X	2751	-0-	-2829	-0-	666 1	2085 2	Y	-0-			1
10		4712 X	2583	-0-	-2129	-0-	640 1	1943 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	944 1	3828 2	Y	-0-			-0-
12		4712 X	4534	-0-	-178	-0-	912 1	3622 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
OMIMEX PETROLEUM, INC.		622720											
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6596 - 6602			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
OMIMEX PETROLEUM, INC.		622720													
DAVIS, SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6486 - 6544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
OMIMEX PETROLEUM, INC.		622720													
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)		63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11723 - 11743		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)		63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474		1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12268 - 15591		
GIBBS BROTHERS		WELL #:												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22661	15788	-0-	-6873	-0-	446	1	15261	2	N	74	173	1	193
02	17719 #	14034	-0-	-3685	-0-	81	9	420	1	N	68			261
03	15624	14222	-0-	-1402	-0-	75	9	456	1	N	69	167	1	163
04	15120	13418	-0-	-1702	-0-	76	9	426	1	N	70			233
05	15624	13470	-0-	-2154	-0-	77	9	438	1	N	72			305
06	15120	12518	-0-	-2602	-0-	79	9	424	1	N	69	336	1	38
07	15004 #	11660	-0-	-3344	-0-	76	9	434	1	N	65			103
08	14229 #	11238	-0-	-2991	-0-	72	9	430	1	N	49			152
09	13230	10095	-0-	-3135	-0-	54	9	424	1	N	35			187
10	13485 #	9797	-0-	-3688	-0-	39	9	438	1	N	37	164	1	60
11	12510 #	8648	-0-	-3862	-0-	41	9	381	1	N	38			98
12	11656 #	8318	-0-	-3338	-0-	42	9	405	1	N	37			135
TOTAL GAS PROD:		143,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		683						

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3506	-0-	-741	-0-	182	1	3288	2	N	33	187	0	41
						36	9							
02	3857 X	3441	-0-	-416	-0-	203	1	3193	2	N	41			82
						45	9							
03	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	167	1	3196	2	N	30	65	0	47
						33	9							
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	246	1	3312	2	N	34			81
						37	9							
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	576	1	3151	2	N	27	58	0	50
						30	9							
06	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	522	1	2992	2	N	32			82
						35	9							
07	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	392	1	3224	2	N	24	61	1	45
						26	9							
08	3751 X	3738	-0-	-13	-0-	618	1	3092	2	N	25	46	1	24
						28	9							
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	637	1	3200	2	N	37			61
						41	9							
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	642	1	3302	2	N	33			94
						36	9							
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	633	1	3388	2	N	33	60	1	67
						36	9							
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	708	1	3602	2	N	32			99
						35	9							

TOTAL GAS PROD: 44,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF. 12185 - 18650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	N	8			194
						9	9							
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	34	200	0	28
						37	9							
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	8			36
						9	9							
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	8			44
						9	9							
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	495	1	18	2	N	-0-			44
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	424	1	5	2	N	4			48
						4	9							
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	299	1	80	2	N	1			49
						1	9							
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	544	1	202	2	N	-0-			49
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			49
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-			49
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1			50
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	575	1	262	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
COLBURN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					143
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4 1	59 2		N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
TOTAL GAS PROD:		63				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24572 X	4699	-0-	-19873	-0-	242 1	4381 2	76 9		N	69	89 0				134
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	230 1	3625 2	63 9		N	57					191
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	246 1	4701 2	67 9		N	61					252
04	5190 X	4646	-0-	-544	-0-	314 1	4240 2	92 9		N	84	183 0				153
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1250 1	3766 2	54 9		N	49	89 0				113
06	4860 X	3912	-0-	-948	-0-	1020 1	2844 2	48 9		N	44					157
07	5022 X	3768	-0-	-1254	-0-	418 1	3328 2	22 9		N	20					177
08	5084 X	4421	-0-	-663	-0-	630 1	3777 2	14 9		N	13					190
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	617 1	3791 2	12 9		N	11	129 1				72
10	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	541 1	3479 2			N	-0-					72
11	4140 X	4096	-0-	-44	-0-	562 1	3534 2			N	-0-					72
*12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	612 1	3688 2			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		52,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		408								

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)										CAPACITY		CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.													
PORTERHOUSE UNIT A-255													
//CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 253162													
WELL #: 1R RRCID -> 186107										COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	148	1	2687	2	N	55		207
						61	9						
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	144	1	2275	2	N	25		232
						28	9						
03	2077 X	1396	-0-	-681	-0-	68	1	1295	2	N	30		262
						33	9						
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2180	2	N	36		298
						40	9						
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	368	1	2648	2	N	68		366
						75	9						
06	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	88	1	1892	2	N	20		386
						22	9						
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	187	1	2025	2	N	10		396
						11	9						
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	264	1	2209	2	N	41	190 1	247
						45	9						
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	204	1	1939	2	N	-0-		247
10	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	202	1	1855	2	N	1		248
						1	9						
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	184	1	2105	2	N	2		250
						2	9						
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	188	1	2040	2	N	22		272
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		27,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		310							

WASH-MCADAMS										CAPACITY		CNTY: WALKER	
WELL #: 3HR RRCID -> 186321										COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	289	1	5234	2	N	23		199
						25	9						
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	263	1	4145	2	N	20	89 0	130
						22	9						
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	241	1	4605	2	N	25		155
						28	9						
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	347	1	4678	2	N	36		191
						40	9						
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1140	1	4422	2	N	4		195
						4	9						
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	956	1	4321	2	N	13		208
						14	9						
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	979	1	4534	2	N	104	93 1	219
						114	9						
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1004	1	4404	2	N	17	85 1	151
						19	9						
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	1053	1	4620	2	N	23		174
						25	9						
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1060	1	3486	2	N	28		202
						31	9						
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	993	1	3316	2	N	16	119 1	99
						18	9						
*12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	1046	1	2669	2	N	38		137
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		60,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		347							

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	310	1	1979	2	N	27		167
						30	9						
02	2494 X	2362	-0-	-132	-0-	284	1	2050	2	N	25		192
						28	9						
03	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	310	1	2233	2	N	15		207
						17	9						
04	2580 X	2512	-0-	-68	-0-	300	1	2201	2	N	10	103 0	114
						11	9						
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	675	1	2736	2	N	26		140
						29	9						
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	551	1	2513	2	N	13		153
						14	9						
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	678	1	2601	2	N	21		174
						23	9						
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	693	1	2348	2	N	15		189
						17	9						
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	373	1	2772	2	N	16	183 1	22
						18	9						
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	688	1	2480	2	N	10		32
						11	9						
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	688	1	2779	2	N	28		60
						31	9						
*12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	754	1	3037	2	N	41		101
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		36,307		TOTAL CONDENSATE PROD:						247			

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	672	-0-	-1777	-0-	117	1	548	2	N	6		351
						7	9						
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	258	1	2933	2	N	19	189 0	181
						21	9						
03	2449 X	459	-0-	-1990	-0-	67	1	372	2	N	18		199
						20	9						
04	2130 X	1072	-0-	-1058	-0-	74	1	998	2	N	-0-		199
05	2449 X	775	-0-	-1674	-0-	215	1	538	2	N	20		219
						22	9						
06	2370 X	640	-0-	-1730	-0-	284	1	354	2	N	2		221
						2	9						
07	2449 X	1233	-0-	-1216	-0-	285	1	931	2	N	15		236
						17	9						
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	464	1	1676	2	N	8	91 1	153
						9	9						
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	540	1	4097	2	N	5		158
						6	9						
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	411	1	926	2	N	16		174
						18	9						
11	2070 N	1491	-0-	-579	-0-	453	1	1027	2	N	10		184
						11	9						
12	2449 X	1648	-0-	-801	-0-	487	1	1155	2	N	5		189
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		19,349		TOTAL CONDENSATE PROD:						124			

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 193240	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481 - 21295
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	9021 X	6896	-0-	-2125	-0-	6868 2	28 9	N	193
02	8120 X	6158	-0-	-1962	-0-	6137 2	21 9	N	212
03	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	6554 2	41 9	N	249
04	6900 X	6311	-0-	-589	-0-	6253 2	58 9	N	302
05	7130 X	6395	-0-	-735	-0-	6385 2	10 9	N	311
06	6660 X	6329	-0-	-331	-0-	6316 2	13 9	N	323
07	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	6428 2	13 9	N	155
08	6603 X	6427	-0-	-176	-0-	6412 2	15 9	N	169
09	DLQ G-10	6046	-0-	6046	6046	6025 2	21 9	N	188
10	DLQ G-10	6746	-0-	6746	12792	6729 2	17 9	N	203
11	DLQ G-10	7173	-0-	7173	19965	7131 2	42 9	N	241
12	DLQ G-10	7507	-0-	7507	27472	7465 2	42 9	N	279
TOTAL GAS PROD:		79,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		291			

BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 195306	COMPL. DATE 02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783 2		N	40
02	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500 2		N	40
03	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2587 2		N	40
04	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	2452 2		N	40
05	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	2231 2	4 9	N	44
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	44
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	44
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	44
09	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2657 2	7 9	N	50
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3324 2	19 9	N	67
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	67
*12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	67
TOTAL GAS PROD:		33,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

COLBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 279119	COMPL. DATE 01/01/2015	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12701 - 17660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	58900 X	10510	-0-	-48390	-0-	541 1	9781 2	N	173
						188 9			
02	55100 X	8853	-0-	-46247	-0-	519 1	8179 2	N	135
						155 9			
03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	411 1	7857 2	N	118
						87 9			
04	10740 X	7581	-0-	-3159	-0-	515 1	6949 2	N	224
						117 9			
05	10509 X	8245	-0-	-2264	-0-	1166 1	6906 2	N	190
						173 9			
06	10170 X	7720	-0-	-2450	-0-	1072 1	5694 2	N	105
						869 4	85 9		
07	9455 X	7385	-0-	-2070	-0-	1134 1	6138 2	N	200
						8 4	105 9		
08	8370 X	7160	-0-	-1210	-0-	1174 1	5811 2	N	98
						76 4	99 9		
09	7980 X	7091	-0-	-889	-0-	1164 1	5861 2	N	158
						66 9			
10	8246 X	6491	-0-	-1755	-0-	1072 1	5300 2	N	82
						10 4	109 9		
11	7710 X	5686	-0-	-2024	-0-	1025 1	4459 2	N	146
						132 4	70 9		
12	7378 X	5548	-0-	-1830	-0-	1060 1	4396 2	N	230
						92 9			
TOTAL GAS PROD:		90,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,223			

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY				63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3579 X	3579	-0-	-0-	198	1	3350	2	N	28	190 1	48
02		2866 X	2866	-0-	-0-	165	1	2683	2	N	16		64
03		3311 X	3311	-0-	-0-	179	1	3115	2	N	15		79
04		3450 X	2142	-0-	-1308	155	1	1979	2	N	7		86
05		3565 X	2380	-0-	-1185	410	1	1951	2	N	17		103
06		3450 X	2795	-0-	-655	434	1	2346	2	N	14		117
07		3317 X	2570	-0-	-747	355	1	2191	2	N	22		139
08		3317 X	1897	-0-	-1420	267	1	1607	2	N	21		160
09		2790 X	1989	-0-	-801	272	1	1705	2	N	11		171
10		2883 X	1716	-0-	-1167	244	1	1451	2	N	19		190
11		2790 X	1763	-0-	-1027	240	1	1504	2	N	17		207
12		2573 X	1668	-0-	-905	244	1	1413	2	N	10		217
TOTAL GAS PROD:			28,676	TOTAL CONDENSATE PROD:			197						

ZBORIL, HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2449 X	1806	-0-	-643	99	1	1679	2	N	25		194
02		1856 X	1406	-0-	-450	81	1	1313	2	N	11		205
03		1984 X	1784	-0-	-200	96	1	1674	2	N	13		218
04		1740 X	1345	-0-	-395	96	1	1225	2	N	22	179 1	61
05		1798 X	1442	-0-	-356	248	1	1180	2	N	13		74
06		1740 X	1650	-0-	-90	255	1	1376	2	N	17		91
07		1798 X	1384	-0-	-414	190	1	1172	2	N	20		111
08		1798 X	1363	-0-	-435	191	1	1152	2	N	18		129
09		1650 X	1647	-0-	-3	223	1	1399	2	N	23		152
10		1705 X	991	-0-	-714	136	1	811	2	N	40		192
11		1650 X	1405	-0-	-245	193	1	1209	2	N	3		195
12		1705 X	1358	-0-	-347	198	1	1146	2	N	13		208
TOTAL GAS PROD:			17,581	TOTAL CONDENSATE PROD:			218						

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
ZBORIL, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	130570	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7814 - 7880		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 X	611	-0-	-722	-0-	34	1	573	2	N	4		55
02		928 X	542	-0-	-386	-0-	4	9						
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	31	1	511	2	N	-0-		55
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		55
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		55
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		55
07		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		55
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6541 X	4433	-0-	-2108	-0-	240	1	4065	2	N	116	179	108
02		6119 X	5466	-0-	-653	-0-	128	9	309	1	N	117	173	52
03		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	400	1	6953	2	N	145	178	19
04		6330 X	4342	-0-	-1988	-0-	160	9	310	1	N	81		100
05		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	89	9	1281	1	N	140	174	66
06		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	154	9	1355	1	N	128	172	22
07		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	141	9	1518	1	N	170	176	16
08		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	187	9	1380	1	N	152		168
09		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	167	9	1454	1	N	174	334	8
10		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	191	9	1078	1	N	123		131
11		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	135	9	1310	1	N	203	162	172
*12		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	223	9	1277	1	N	184	335	21
							202	9						
TOTAL GAS PROD:			96,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,733						

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	5330	-0-	-591	-0-	296	1	5012	2	N	20	72
						22	9					
02	4785 X	4451	-0-	-334	-0-	257	1	4181	2	N	12	84
						13	9					
03	5115 X	4794	-0-	-321	-0-	261	1	4529	2	N	4	88
						4	9					
04	5160 X	4849	-0-	-311	-0-	353	1	4488	2	N	7	95
						8	9					
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	953	1	4535	2	N	6	101
						7	9					
06	5160 X	4600	-0-	-560	-0-	717	1	3877	2	N	5	106
						6	9					
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	805	1	4971	2	N	1	107
						1	9					
08	5487 X	5070	-0-	-417	-0-	722	1	4344	2	N	4	111
						4	9					
09	5310 X	5168	-0-	-142	-0-	710	1	4451	2	N	6	117
						7	9					
10	5766 X	3892	-0-	-1874	-0-	558	1	3319	2	N	14	131
						15	9					
11	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	847	1	5310	2	N	1	132
						1	9					
*12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	911	1	5282	2	N	12	144
						13	9					
TOTAL GAS PROD:		61,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	326	1	5519	2	N	-0-	93
02	5597 X	5225	-0-	-372	-0-	303	1	4922	2	N	-0-	93
03	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	312	1	5422	2	N	-0-	93
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	2	N	-0-	93
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1342	1	6387	2	N	-0-	93
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	987	1	5332	2	N	-0-	93
07	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	1040	1	6421	2	N	-0-	93
08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	1163	1	6993	2	N	-0-	93
09	6990 X	6852	-0-	-138	-0-	943	1	5909	2	N	-0-	93
10	7223 X	5620	-0-	-1603	-0-	809	1	4811	2	N	-0-	93
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	982	1	6161	2	N	-0-	93
12	7223 X	6868	-0-	-355	-0-	1011	1	5857	2	N	-0-	93
TOTAL GAS PROD:		79,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 133687		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER		//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	74 1	2350 2	N	48				217
						53 9							
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	69 1	2197 2	N	46	180	1		83
						51 9							
03	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	75 1	2319 2	N	49				132
						54 9							
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	76 1	2284 2	N	53				185
						58 9							
05	2480 X	2453	-0-	-27	-0-	79 1	2328 2	N	42	184	1		43
						46 9							
06	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	77 1	2258 2	N	57				100
						63 9							
07	2511 X	2110	-0-	-401	-0-	74 1	2006 2	N	27				127
						30 9							
08	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	80 1	2358 2	N	53				180
						58 9							
09	2430 X	2400	-0-	-30	-0-	75 1	2253 2	N	65				245
						72 9							
10	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	76 1	2247 2	N	47	187	1		105
						52 9							
11	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	75 1	2200 2	N	44				149
						48 9							
12	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	79 1	2253 2	N	50	142	1		57
						55 9							
TOTAL GAS PROD:		28,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		581					

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7900 - 7971
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4974	-0-	-854	-0-	277 1	4680 2	N	15				225
						17 9							
02	5452 X	4060	-0-	-1392	-0-	235 1	3815 2	N	9				234
						10 9							
03	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	230 1	3999 2	N	11	172	1		73
						12 9							
04	4830 X	642	-0-	-4188	-0-	47 1	593 2	N	2				75
						2 9							
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			75
06	4800 X	2085	-0-	-2715	-0-	325 1	1757 2	N	3				78
						3 9							
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	611 1	3780 2	N	11				89
						12 9							
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	794 1	4770 2	N	17				106
						19 9							
09	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	792 1	4954 2	N	26				132
						29 9							
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	668 1	3965 2	N	5				137
						6 9							
11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	800 1	5025 2	N	6				143
						7 9							
12	5983 X	5971	-0-	-12	-0-	878 1	5091 2	N	2				145
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		48,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	N		-0-			90
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N		-0-			90
03		465 N	416	-0-	-49	-0-	23 1	393 2	N		-0-			90
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	31 1	407 2	N		-0-			90
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	81 1	384 2	N		-0-			90
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N		-0-			90
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			90
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			90
TOTAL GAS PROD:		2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIPER S.W.D., LLC				886209				CNTY: WHARTON						
BAYLOR UNIVERSITY ET AL				1	RRCID ->	137544	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7642 - 7680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16						

STOVALL, GUY F. TRUST				2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1147 N	409	-0-	-738	-0-	387 2	22 9	N		20			88
02		754 N	600	-0-	-154	-0-	556 2	44 9	N		40			128
03		496 N	397	-0-	-99	-0-	319 2	78 9	N		71	172 1		27
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	27 2	32 9	N		29			56
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	57 2	13 9	N		12			68
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	112 2	19 9	N		17			85
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	123 2	47 9	N		43			128
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	128 2	43 9	N		39			167
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			167
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			167
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			167
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		2,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)		64086 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
HEFNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247937		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3348 - 3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
02		1827 #	871	-0-	-956	-0-	871 2	N	-0-			-0-
03		1953 #	651	-0-	-1302	-0-	651 2	N	-0-			-0-
04		2310 #	276	-0-	-2034	-0-	276 2	N	-0-			-0-
05		3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2	N	-0-			-0-
06		1590 #	221	-0-	-1369	-0-	221 2	N	-0-			-0-
07		1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			-0-
08		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			-0-
09		3510 #	298	-0-	-3212	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10		3627 #	1459	-0-	-2168	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
11		1650 #	622	-0-	-1028	-0-	622 2	N	-0-			-0-
12		1705 #	343	-0-	-1362	-0-	343 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)		64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ARIES OPERATING, LP		030128										
LEHRER-WRIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8772 - 8778		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		64086 512		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO				
RAGARS OIL & GAS CO.		687920										
WILLIAM E. ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6221 - 6227		
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	N	1			108
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	135 2	1 9	N	1			109
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	126 2	1 9	N	1			110
04	180 #	117	-0-	-63	-0-	116 2	1 9	N	1			111
05	186 #	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-			111
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	99 2		N	-0-			111
07	155 #	46	-0-	-109	-0-	46 2		N	-0-			111
08	124 #	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-			111
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-	104 2		7
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			7
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-			7
*12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (2000)		64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
FRNKA, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-0- B	-496			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-0- B	-450			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRNKA, W.R.		WELL #: 4		RRCID -> 086113		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	557 N	-0-	-0-	-0- B	-557			N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-0- B	-510			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSTANG CREEK (3950)		64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
SHIMEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON ARTS ENDOWMENT														64154 240 048169		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIBERTY					
														WELL #:	1	RRCID ->	212221	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	12098 - 13074		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
01		4712	3263	-0-	-1449	-0-	310	1	2872	2	N	74			144											
							81	9																		
02		4118 #	2797	-0-	-1321	-0-	290	1	2433	2	N	67	1	8	210											
							74	9																		
03		3069	2726	-0-	-343	-0-	307	1	2350	2	N	63	181	1	92											
							69	9																		
04		2970	2481	-0-	-489	-0-	297	1	2132	2	N	47			139											
							52	9																		
05		2976 N	2361	-0-	-615 B	-0-	298	1	1832	2	N	210	165	1	184											
							231	9																		
06		2640 N	1261	-0-	-1379 B	-0-	249	1	1012	2	N	-0-			184											
07		2573 N	341	-0-	-2232 B	-0-	78	1	263	2	N	-0-			184											
08		2356 N	295	-0-	-2061 B	-0-	9	1	285	2	N	1	1	8	184											
							1	9																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
09		1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	1	1	8	184											
10		341 N	4	-0-	-337 B	-0-	3	1	1	2	N	-0-			184											
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			184											
*12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	N	-0-			184											
TOTAL GAS PROD:			15,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			463																	

LEVIGNE														WELL #:		1		RRCID ->		278319		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL		DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM															
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE															
01		130299	130299	-0-	-0-	49252	310	1	126600	2	N	3081	3089	1	1	8	387													
							3389	9																						
02		125004	122172	-0-	-2832	46420	290	1	118482	2	N	3091	3085	1	1	8	392													
							3400	9																						
03		133827	127201	-0-	-6626	39794	310	1	123741	2	N	2864	2706	1	1	8	549													
							3150	9																						
04		129510	121247	-0-	-8263	31531	300	1	117558	2	N	3081	2904	1	1	8	725													
							3389	9																						
05		102652	121703	-0-	19051 B	50582	310	1	118285	2	N	2825	3014	1	2	8	534													
							3108	9																						
06		126385	112976	-0-	-13409 B	37173	300	1	110114	2	N	2329	2341	1	1	8	521													
							2562	9																						
07		130603	114234	-0-	-16369 B	20804	310	1	111236	2	N	2444	2677	1	2	8	286													
							2688	9																						
08		127193	113216	-0-	-13977 B	6827	298	1	110107	2	N	2555	2138	1			703													
							2811	9																						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6827																														
09		96086	108644	-0-	12558 B	19385	300	1	106057	2	N	2079	2621	1	1	8	160													
							2287	9																						
10		96781	108842	-0-	12061 B	31446	288	1	105925	2	N	2390	2173	1	1	8	376													
							2629	9																						
11		109500	103814	-0-	-5686 B	25760	300	1	100961	2	N	2321	2381	1			316													
							2553	9																						
12		112294	103464	-0-	-8830 B	16930	310	1	100757	2	N	2179	2045	1	1	8	449													
							2397	9																						
TOTAL GAS PROD:			1,387,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,239																					

OIL AND GAS DIVISION

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989 #	12652	-0-	-337	-0-	310	1	12342	2	N	-0-		47
02	13469 R	13469	-0-	-0-	-0-	264	1	13205	2	N	-0-		47
03	0 W	14558	-0-	14558	14558	239	1	14319	2	N	-0-		47
04	16423	16423	-0-	-0-	14558	255	1	16168	2	N	-0-		47
05	17180	17180	-0-	-0-	14558	282	1	16898	2	N	-0-		47
06	14689	14689	-0-	-0-	14558	285	1	14404	2	N	-0-		47
07	14068	14068	-0-	-0-	14558	304	1	13764	2	N	-0-		47
08	15242	15242	-0-	-0-	14558	291	1	14951	2	N	-0-		47
09	18217	18217	-0-	-0-	14558	300	1	17917	2	N	-0-		47
10	15252	15143	-0-	-109	14449	288	1	14855	2	N	-0-		47
11	15433	15433	-0-	-0-	14449	249	1	15184	2	N	-0-		47
12	15252	17111	-0-	1859	16308	298	1	16813	2	N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: 184,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 SMITH, L. C. 793200
 FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		1333 #		-0-	-0-	-1333 B					N	-0-					-0-																
02		29 #		-0-	-0-	-29 B					N	-0-					-0-																
03		10 #		-0-	-0-	-10 B					N	-0-					-0-																
04		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
05		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
06		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
07		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
08		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
09		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
10		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
11		0 #		-0-	-0-	-0 B					N	-0-					-0-																
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0 B					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

NADA (FRIO 4100) CAMOIL, INC. STOVALL		64310 550 127449		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NADA (MIOCENE 3200) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT		64310 700 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NADA (WILCOX 9700 FB 3) EVEREST RESOURCE COMPANY GOLD		64310 850 252057		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778				
01	4526 X	3534	-0-	-992	-0-	3477	2	57	9	N	52			201
02	4843 X	2943	-0-	-1900	-0-	2890	2	53	9	N	48			249
03	5177 X	314	-0-	-4863	-0-	285	2	29	9	N	26	169	1	106
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			106
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			106
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			106
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			106
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			139
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		6,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

OIL AND GAS DIVISION

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		//CONT.//		64310 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850											
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9763	-		9837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				68
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1576	2	70	9	N	64				132
03	3100 N	8020	-0-	4920	4920	7979	2	41	9	N	37				169
04	3000 N	1854	-0-	-1146	3774	1841	2	13	9	N	12				181
05	3100 N	3099	-0-	-1	3773	3077	2	22	9	N	20				201
06	8567 X	4794	-0-	-3773	-0-	4777	2	17	9	N	15	183	1		33
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6104	2	18	9	N	16				49
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3103	2	8	9	N	7				56
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4406	2	18	9	N	16				72
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4781	2	19	9	N	17				89
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4662	2	24	9	N	22				111
*12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4538	2	24	9	N	22				133
TOTAL GAS PROD:		47,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		248									

NADA, SW. (4300)				64317 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.				127449											
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4339	-		4341					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NADA, W. (FRIO 3850)				64318 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
DANKLEFS		WELL #: 1 C		RRCID -> 211969	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 4110	-		4113					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

01	3667	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-	
02	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-	
03	3795	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-			-0-	
04	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-	
05	2279	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-	
06	952	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-	
07	2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-	
08	1818	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-	
09	720	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-			-0-	
10	744	139	-0-	-605	-0-	139	2			N	-0-			-0-	
11	2765	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-	
12	744	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											25,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CARR RESOURCES, INC.		135180														
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 159022		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197								
LAMPE OL		WELL #: 1H														
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-						
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-						
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	N	-0-	-0-						
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-						
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-	-0-						
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2	N	-0-	-0-						
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	2	N	-0-	-0-						
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-	-0-						
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-						
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-	-0-						
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		11,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		961 N	935	-0-	-26	-0-	47	1	888	2	N	47
02		899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	47
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	47
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	47
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	47
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	47
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	47
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	47
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	47
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	47
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
NO RPT												
TOTAL GAS PROD:			10,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143												

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												

01		3224 X	3213	-0-	-11	-0-	360	1	2853	2	N	-0-
02		3016 X	2721	-0-	-295	-0-	337	1	2384	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2801	-0-	2801	2801	348	1	2453	2	N	-0-
04		5407 X	2606	-0-	-2801	-0-	2606	2			N	-0-
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-
06		3120 X	1263	-0-	-1857	-0-	1263	2			N	-0-
07		2914 X	1716	-0-	-1198	-0-	1716	2			N	-0-
08		2790 X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2			N	-0-
09	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	1935	1935	2			N	-0-
10	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	3979	2044	2			N	-0-
11	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	6037	2058	2			N	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6037					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																	
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502																	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																	
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-						-0-
02	638	N	606	-0-	-32	-0-	606	2		N	-0-						-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-						-0-
04	630	X	582	-0-	-48	-0-	582	2		N	-0-						-0-
05	651	X	480	-0-	-171	-0-	480	2		N	-0-						-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-						-0-
07	651	X	287	-0-	-364	-0-	287	2		N	-0-						-0-
08	651	X	459	-0-	-192	-0-	459	2		N	-0-						-0-
09	570	X	76	-0-	-494	-0-	76	2		N	-0-						-0-
10	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2		N	-0-						-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-						-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-	
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-	
04		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
06		510 N	252	-0-	-258	-0-	252	2		N	-0-			-0-	
07		527 N	222	-0-	-305	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
*11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,548											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377															
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-	
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,141											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															
01		3100 N	3823	-0-	723	4527	3823	2		N	-0-			10	
02		7527 X	3000	-0-	-4527	-0-	3000	2		N	-0-			10	
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			10	
04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			10	
05		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-	10	7	-0-	
06		3690 X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	2		N	-0-			-0-	
07		3193 X	1593	-0-	-1600	-0-	1593	2		N	-0-			-0-	
08		3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2		N	-0-			-0-	
09		3000 X	1769	-0-	-1231	-0-	1769	2		N	-0-			-0-	
10		2945 X	1802	-0-	-1143	-0-	1802	2		N	-0-			-0-	
11		1680 X	1668	-0-	-12	-0-	1668	2		N	-0-			-0-	
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,069											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
03		1240 N	159	-0-	-1081	-0-	159	2			N	-0-
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-
11		1080 N	59	-0-	-1021	-0-	59	2			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,820				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1860 N	700	-0-	-1160	-0-	700	2			N	-0-
02		1131 N	643	-0-	-488	-0-	643	2			N	-0-
03		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-
04		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-
05		682 N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-
06		720 N	330	-0-	-390	-0-	330	2			N	-0-
07		713 N	26	-0-	-687	-0-	26	2			N	-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-
*11		750 N	422	-0-	-328	-0-	422	2			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1	3837	2	N	-0-
02		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-
04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-
05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-
09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3618	2	32	9	N	29
11		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			39,715				TOTAL CONDENSATE PROD:			29		

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																	
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004												COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2449 X	896	-0-	-1553	-0-		63 1	833 2	N	-0-			40			
02		1334 X	744	-0-	-590	-0-		744 2		N	-0-			40			
03		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		1690 2		N	-0-			40			
04		1470 X	881	-0-	-589	-0-		881 2		N	-0-			40			
05		1519 X	1050	-0-	-469	-0-		1050 2		N	-0-			40			
06		1650 X	1209	-0-	-441	-0-		1203 2	6 9	N	5			45			
07		1705 X	666	-0-	-1039	-0-		666 2		N	-0-			45			
08		1705 X	1241	-0-	-464	-0-		1241 2		N	-0-			45			
09		1020 X	495	-0-	-525	-0-		495 2		N	-0-			45			
10		1054 X	966	-0-	-88	-0-		960 2	6 9	N	5			50			
11		1200 X	924	-0-	-276	-0-		916 2	8 9	N	7			57			
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			57			
TOTAL GAS PROD:											10,762	TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081												COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947	
01		4061 X	3564	-0-	-497	-0-		3564 2		N	-0-			-0-			
02		3799 X	3614	-0-	-185	-0-		3614 2		N	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540		3540 2		N	-0-			-0-			
04		7298 X	3758	-0-	-3540	-0-		3758 2		N	-0-			-0-			
05		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-		3648 2		N	-0-			-0-			
06		3750 X	3415	-0-	-335	-0-		3415 2		N	-0-			-0-			
07		3875 X	3731	-0-	-144	-0-		3731 2		N	-0-			-0-			
08		3875 X	3742	-0-	-133	-0-		3741 2	1 9	N	1			1			
09		3750 X	3408	-0-	-342	-0-		3408 2		N	-0-			1			
10		3720 X	3705	-0-	-15	-0-		3705 2		N	-0-			-0-			
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:											36,125	TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090												COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
01		10075 X	9362	-0-	-713	-0-		9362 2		N	-0-			-0-			
02		9425 X	8687	-0-	-738	-0-		8687 2		N	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	9713	-0-	9713	9713		9713 2		N	-0-			-0-			
04		19124 X	9411	-0-	-9713	-0-		9411 2		N	-0-			-0-			
05		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-		9778 2		N	-0-			-0-			
06		9390 X	9353	-0-	-37	-0-		9353 2		N	-0-			-0-			
07		9734 X	9536	-0-	-198	-0-		9536 2		N	-0-			-0-			
08		9765 X	9543	-0-	-222	-0-		9528 2	15 9	N	14			14			
09		9450 X	9175	-0-	-275	-0-		9175 2		N	-0-			14			
10		9765 X	9020	-0-	-745	-0-		9020 2		N	-0-			14			
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-				N	NO RPT			14			
12		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-				N	NO RPT			14			
TOTAL GAS PROD:											93,578	TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678																	
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05		837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09		810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10		837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873																	
01		14 X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5084 X	4028	-0-	-1056	-0-	348	1	3680	2	N	-0-	-0-
02		4756 X	2040	-0-	-2716	-0-	326	1	1714	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7847	-0-	7847	7847	348	1	7499	2	N	-0-	-0-
04		11454 X	3607	-0-	-7847	-0-	337	1	3270	2	N	-0-	-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	348	1	4425	2	N	-0-	-0-
06		7590 X	4828	-0-	-2762	-0-	337	1	4491	2	N	-0-	-0-
07		7843 X	3977	-0-	-3866	-0-	348	1	3629	2	N	-0-	-0-
08		7843 X	3879	-0-	-3964	-0-	3879	2			N	-0-	-0-
09		4830 X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-	-0-
10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-	-0-
*11		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-	-0-
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806													

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902													

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													

01		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-		-0-
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2		N	-0-		-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-		-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2		N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													

01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1965	2	34	9	N	31	184
02		2059 X	1442	-0-	-617	-0-	1416	2	26	9	N	24	208
03		2139 X	1672	-0-	-467	-0-	1642	2	30	9	N	27	235
04		1920 X	1753	-0-	-167	-0-	1727	2	26	9	N	24	64
05		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1692	2	94	9	N	85	28
06		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2239	2	25	9	N	23	51
07		1798 X	1547	-0-	-251	-0-	1525	2	22	9	N	20	71
08		1798 X	1422	-0-	-376	-0-	1422	2			N	-0-	71
09		2250 X	1686	-0-	-564	-0-	1686	2			N	-0-	71
10		2325 X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			N	-0-	71
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	71
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:			17,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			234				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920												

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			49
02		435 N	318	-0-	-117	-0-	318	2			N	-0-			49
03		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			49
04		390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			49
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			49
06		330 N	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-			49
07		341 N	160	-0-	-181	-0-	150	2	10	9	N	9			58
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			58
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			58
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			3,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	1336	2	9	9	N	8	69	1		87		
02		2436 X	1208	-0-	-1228	-0-	1208	2			N	-0-				87		
03	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	517	2	1	9	N	1				88		
04		974 X	456	-0-	-518	-0-	456	2			N	-0-				88		
05		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				88		
06		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4697	2	29	9	N	26				114		
07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6065	2	30	9	N	27				141		
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3146	2	24	9	N	22				163		
09		4740 X	1065	-0-	-3675	-0-	1061	2	4	9	N	4				167		
10		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6623	2	76	9	N	69	184	1		52		
11		5910 X	4989	-0-	-921	-0-	4927	2	62	9	N	56				108		
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT				108		
TOTAL GAS PROD:												30,739	TOTAL CONDENSATE PROD:			213		

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		4526 X	3718	-0-	-808	-0-	3679	2	39	9	N	35	186	1		75		
02		4031 X	3576	-0-	-455	-0-	3474	2	102	9	N	93				168		
03	DLQ	G-10	3233	-0-	3233	3233	3134	2	99	9	N	90				258		
04		6756 X	3523	-0-	-3233	-0-	3488	2	35	9	N	32	186	1		104		
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2942	2	97	9	N	88				192		
06		3690 X	2827	-0-	-863	-0-	2793	2	34	9	N	31				223		
07		3813 X	2444	-0-	-1369	-0-	2431	2	13	9	N	12				235		
08		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3610	2	55	9	N	50				285		
09		3510 X	2690	-0-	-820	-0-	2647	2	43	9	N	39	192	1		132		
10		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3064	2	78	9	N	71				203		
*11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2855	2	17	9	N	15				218		
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				218		
TOTAL GAS PROD:												34,729	TOTAL CONDENSATE PROD:			556		

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		4619 X	3682	-0-	-937	-0-	594	1	3088	2	N	-0-				-0-		
02		4437 X	4172	-0-	-265	-0-	556	1	3616	2	N	-0-				-0-		
03	DLQ	G-10	4763	-0-	4763	4763	837	1	3926	2	N	-0-				-0-		
04		8551 X	3788	-0-	-4763	-0-	810	1	2978	2	N	-0-				-0-		
05		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	837	1	3743	2	N	-0-				-0-		
06		4620 X	3921	-0-	-699	-0-	783	1	3138	2	N	-0-				-0-		
07		4774 X	3994	-0-	-780	-0-	783	1	3211	2	N	-0-				-0-		
08		4774 X	2820	-0-	-1954	-0-	8	1	2812	2	N	-0-				-0-		
09		4440 X	2672	-0-	-1768	-0-	359	1	2313	2	N	-0-				-0-		
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	392	1	4386	2	N	-0-				-0-		
11		3930 X	3555	-0-	-375	-0-	3555	2			N	-0-				67		
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				67		
TOTAL GAS PROD:												42,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960																		
01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-	
02		3538 X	3487	-0-	-51	-0-	3487	2			N	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	3590	-0-	3590	-0-	3590	2			N	-0-					-0-	
04		7029 X	3439	-0-	-3590	-0-	3439	2			N	-0-					-0-	
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-	
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-	
07		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2			N	-0-					-0-	
08		3689 X	3563	-0-	-126	-0-	3549	2	14	9	N	13					13	
09		4320 X	3071	-0-	-1249	-0-	3071	2			N	-0-					13	
10		4464 X	3658	-0-	-806	-0-	3599	2	59	9	N	54					67	
11		4320 X	2973	-0-	-1347	-0-	360	1	2585	2	N	25					25	
							28	9										
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					25	

TOTAL GAS PROD: 38,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180																		
01		2790 N	2442	-0-	-348	-0-	594	1	1830	2	N	16					157	
							18	9										
02		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	556	1	1925	2	N	22					179	
							24	9										
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	594	1	1612	2	N	20					199	
							22	9										
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	2	N	20					219	
							22	9										
05		2666 X	2446	-0-	-220	-0-	829	1	1605	2	N	11	188	1			42	
							12	9										
06		2580 X	659	-0-	-1921	-0-	656	2	3	9	N	3					45	
07		2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	1372	2	9	9	N	8					53	
08		2666 X	67	-0-	-2599	-0-	56	1	11	9	N	10					63	
09		2580 X	417	-0-	-2163	-0-	406	1	11	9	N	10					73	
10		2449 X	445	-0-	-2004	-0-	434	1	11	9	N	10					83	
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					83	
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					83	

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4588 X	4240	-0-	-348	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
02		4176 X	3871	-0-	-305	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4140	-0-	4140	4140	4140	2			N	-0-			-0-
04		8182 X	4042	-0-	-4140	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
06		4110 X	4000	-0-	-110	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
07		4185 X	3755	-0-	-430	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
08		4185 X	4119	-0-	-66	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
09		4050 X	3912	-0-	-138	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
10		4123 X	3905	-0-	-218	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
*11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

F.I.G. ENERGY, LLC 257281															
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153															
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JORDAN OIL & GAS, INC. 446608
 NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

O															
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-	
02	5365 X	1790	-0-	-3575	-0-	1790	2			N	-0-			-0-	
03	5735 X	2086	-0-	-3649	-0-	2086	2			N	-0-			-0-	
04	5550 X	1517	-0-	-4033	-0-	1517	2			N	-0-			-0-	
05	4743 X	416	-0-	-4327	-0-	416	2			N	-0-			-0-	
06	3240 X	2560	-0-	-680	-0-	1050	1	1510	2	N	-0-			-0-	
07	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	1085	1	830	2	N	-0-			-0-	
08	2077 X	1665	-0-	-412	-0-	1085	1	580	2	N	-0-			-0-	
09	1530 X	1502	-0-	-28	-0-	1050	1	452	2	N	-0-			-0-	
10	2635 X	1401	-0-	-1234	-0-	1085	1	316	2	N	-0-			-0-	
11	2550 X	1105	-0-	-1445	-0-	1050	1	55	2	N	-0-			-0-	
12	1922 X	1860	-0-	-62	-0-	1085	1	775	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,169											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)		64795 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
STAVINOHHA, DENNIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	179208	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 9043 - 9066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2016	-	PLUGGED	01/05/16				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEH		64796 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
WELL #:		1		RRCID ->	183058	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 908 - 9108	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2016	-	PLUGGED	01/24/16				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		617546												
KASPAREK ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	208424	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10481 - 10506				
01	8556 #	7703	-0-	-853	-0-	7281	2	422	9	N	384	357	1	194
02	8004 #	6162	-0-	-1842	-0-	5851	2	311	9	N	283	176	1	301
03	DLQ G-10	6438	-0-	6438	6438	6134	2	304	9	N	276	361	1	216
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	12545	5822	2	285	9	N	259	351	1	124
05	DLQ G-10	6403	-0-	6403	18948	6055	2	348	9	N	316	268	1	172
06	DLQ G-10	6045	-0-	6045	24993	5763	2	282	9	N	256	176	1	252
07	8790	6115	-0-	-2675	22318	5796	2	319	9	N	290	183	1	359
08	9083	5959	-0-	-3124	19194	5661	2	298	9	N	271	174	1	456
09	6810	5607	-0-	-1203	17991	5334	2	273	9	N	248	509	1	195
10	7037	6034	-0-	-1003	16988	5729	2	305	9	N	277	181	1	291
11	6810	5835	-0-	-975	16013	5545	2	290	9	N	264	365	1	190
12	6107 #	NO RPT	-0-	-6107	9906					N	NO RPT			190

TOTAL GAS PROD: 68,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, SOUTH (MIOCENE 4100) 64798 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ASPECT ENERGY, LLC 035453
AE MARJORIE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 280803 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4075 - 4076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	16803	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2		N	-0-			-0-
09	26274	26274	-0-	-0-	-0-	26274	2		N	-0-			-0-
10	21173	10737	-0-	-10436	-0-	10737	2		N	-0-			-0-
11	20490	4680	-0-	-15810	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
12	21173	2495	-0-	-18678	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
		PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2011				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484					
		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	168	1	5027	2	N	78				150
02		5481	X	3922	-0-	-1559	-0-	132	1	3688	2	N	93	179	1		64
03		5859	X	3593	-0-	-2266	-0-	145	1	3389	2	N	54	84	1		34
04		5670	X	2218	-0-	-3452	-0-	92	1	2095	2	N	28				62
05		5270	X	4259	-0-	-1011	-0-	140	1	4076	2	N	39				101
06		5100	X	2653	-0-	-2447	-0-	165	1	2456	2	N	29				130
07		4185	X	3531	-0-	-654	-0-	118	1	3355	2	N	53	158	1		25
08		4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-	72	1			N	-0-				25
09		4110	X	2072	-0-	-2038	-0-	37	9	1963	2	N	34				59
10		4247	X	3037	-0-	-1210	-0-	125	1	2879	2	N	30				89
*11		3420	X	2822	-0-	-598	-0-	99	1	2680	2	N	39				128
12		3534	X	1514	-0-	-2020	-0-	66	1	1426	2	N	20				148
TOTAL GAS PROD:				34,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				497					

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
						COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	-	10110		
01		248 N	3	-0-	-245	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		50
02		232 N	20	-0-	-212	-0-	6 1	14 2	Y	-0-		50
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	Y	-0-		50
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	13 1	25 2	Y	-0-		50
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	15 1	29 2	Y	-0-		50
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	Y	-0-		50
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	19 1	25 2	Y	-0-		50
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-		50
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-		50
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		50
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	2 1	276 2	Y	-0-		50
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			607	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	-	8286			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	-	8570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824					
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	- 9208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	2108 X	1853	-0-	-255	-0-	354	1	1423	2	N	69	181	1	33
						76	9							
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	740	1	1642	2	N	34			67
						37	9							
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	546	1	1569	2	N	29			96
						32	9							
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	639	1	1266	2	N	101	179	1	18
						111	9							
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	698	1	1407	2	N	31			49
						34	9							
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	389	1	1667	2	N	33			82
						36	9							
07	2077 N	1743	-0-	-334	-0-	754	1	970	2	N	17			99
						19	9							
08	3100 N	4287	-0-	1187	1187	524	1	3730	2	N	30			129
						33	9							
09	3000 N	4679	-0-	1679	2866	4642	2	37	9	N	34			163
10	3100 N	912	-0-	-2188	678	900	2	12	9	N	11	158	1	16
11	3550 X	2872	-0-	-678	-0-	19	1	2824	2	N	26			42
						29	9							
12	2108 X	979	-0-	-1129	-0-	1	1	969	2	N	8			50
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		28,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		423						

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//	300824									
MILLER, EDNA P.		WELL #:	4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10190 - 10206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, WESLEY		WELL #:	8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER, EDNA P.		WELL #:	5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250 - 9257				
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	80 1	321 2	N	-0-			75
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	168 1	373 2	N	-0-			75
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	156 1	447 2	N	-0-			75
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	179 1	356 2	N	-0-			75
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	170 1	342 2	N	-0-			75
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	94 1	401 2	N	-0-			75
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	226 1	291 2	N	-0-			75
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	72 1	515 2	N	-0-			75
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			75
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			75
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	4 1	526 2	N	-0-			75
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		6,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, WESLEY		WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEST, WESLEY		WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 12060 - 12080		
01	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	411 1 56 9	1650 2 Y	51 188 1	27
02	2233 X	83	-0-	-2150	-0-	25 1 3 9	55 2 Y	3	30
03	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	526 1 35 9	1511 2 Y	32	62
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		Y	3	65
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-		Y	-0-	65
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		Y	13	78
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		Y	6	84
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		Y	73	157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	65	222
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	29	68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72	140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	19	159
TOTAL GAS PROD:		4,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		366			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:	3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348	- 10676								
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	451	1	581	2	N	36	6	1	117						
						2	3	40	9											
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	355	1	581	2	N	30			147						
						11	3	33	9											
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	448	1	676	2	N	47	171	1	23						
						11	3	52	9											
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	292	1	800	2	N	36			59						
						110	3	40	9											
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	370	1	861	2	N	32	7	1	84						
						35	9													
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	328	1	698	2	N	14			98						
						15	9													
07	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	382	1	761	2	N	10	2	1	106						
						11	9													
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	506	1	712	2	N	22			128						
						24	9													
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	513	1	704	2	N	22			150						
						24	9													
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	435	1	714	2	N	61	192	1	19						
						67	9													
11	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	437	1	632	2	N	20			39						
						22	9													
12	1271 N	745	-0-	-526	-0-	235	1	479	2	N	28	7	1	60						
						31	9													

TOTAL GAS PROD:		13,479															TOTAL CONDENSATE PROD:		358	

UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	10130	- 10146								
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-				65							
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-				65							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65							
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				65							

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-			36
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			36
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120	- 10703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
PROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (FRIO 4030)		65227 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	212070	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4172 - 4188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZBORIL-BOURLAND		WELL #:		1		RRCID ->		266656		COMPL. DATE		01/21/1990		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								3
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7						-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/04/2016 -		PLUGGED		02/04/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
REYNOLDS "B"		WELL #:	8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	1485	-0-	-1215	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	728	-0-	-2062	-0-	728	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	974	-0-	-1726	-0-	974	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	1023	-0-	-1767	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	888	-0-	-1902	-0-	40	1	848	2	N	-0-			-0-
09	1500 X	777	-0-	-723	-0-	15	1	762	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	807	-0-	-216	-0-	20	1	787	2	N	-0-			-0-
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	20	1	848	2	N	-0-			-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	269	1	2416	2	N	-0-		248
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	279	1	2794	2	N	-0-	162 1	86
03	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	276	1	2554	2	N	-0-		86
04	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	265	1	2321	2	N	-0-		86
05	2914 X	2353	-0-	-561	-0-	239	1	2114	2	N	-0-		86
06	2820 X	2035	-0-	-785	-0-	225	1	1810	2	N	-0-		86
07	2914 X	1955	-0-	-959	-0-	211	1	1744	2	N	-0-		86
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	294	1	2799	2	N	-0-		86
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	261	1	2584	2	N	-0-		86
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	255	1	2428	2	N	-0-		86
11	2820 N	2503	-0-	-317	-0-	242	1	2261	2	N	-0-		86
12	2914 N	2372	-0-	-542	-0-	244	1	2128	2	N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		31,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW TAITON (YEGUA 7550)		65227 825		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
ILSE-MILLER		WELL #:		2Y	RRCID ->	252295	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7480 - 7484		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW TAITON (7215)		65228 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
MONAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW TAITON, E. (FRIO)		65228 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7998	7219	-0-	-779	-0-	7219	2		N	-0-			-0-
02		7482	6751	-0-	-731	-0-	6751	2		N	-0-			-0-
03		8866	2330	-0-	-6536	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
04		8580	2482	-0-	-6098	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
05		7409 #	2641	-0-	-4768	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
06		6990 #	956	-0-	-6034	-0-	956	2		N	-0-			-0-
07		7223 #	1681	-0-	-5542	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
08		3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
09		2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
10		2635 #	2017	-0-	-618	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11		3150 #	3050	-0-	-100	-0-	157	1	2893	2	N	-0-		-0-
*12		4000	4000	-0-	-0-	-0-	226	1	3774	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
SCHULZ-MUENCH		WELL #: 1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10615 - 10630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FIVE-JAB, INC.				271310								
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9780 - 10702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	626	-0-	-87	-0-	33 1	N	29			254
							32 9					
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-		N	35	189	1	100
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	30			130
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	18			148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			162
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25			187
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18			205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16			221
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			235
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			249
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	184	1	74
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			626	TOTAL CONDENSATE PROD:			222					

OMEGA ENERGY, LLC		622657		ROBERT SPIESS		WELL #:	1	RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 9874
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						38
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		FENNER		WELL #:	1	RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934 - 9944
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						452
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
BLEZINGER, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762 - 9767		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1984 N	260	-0-	-1724	-0-	18 1	151 2	N	83	152 1	172		
02	2088 N	1237	-0-	-851	-0-	91 9	1001 2	N	132	160 1	144		
03	2232 N	1516	-0-	-716	-0-	145 9	1314 2	N	66	162 1	48		
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	129 1	1574 2	N	123	41 1	130		
05	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	73 9	1016 2	N	99	193 1	36		
06	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	156 1	1009 2	N	105	27 1	114		
07	1922 N	1034	-0-	-888	-0-	135 9	858 2	N	118	174 1	58		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	96 1	1322 2	N	93		151		
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109 9	1186 2	N	144	196 1	99		
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	50 1	1287 2	N	167	173 1	93		
11	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	116 9	1010 2	N	89	153 1	29		
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	46 1	1224 2	N	163	41 1	151		
						130 9							
						179 9							
TOTAL GAS PROD:		15,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,382							

ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071476	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10147 - 10260						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	351 1	3039 2	N	116		174		
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	128 9	2771 2	N	110	177 1	107		
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	252 1	2476 2	N	107	165 1	49		
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	121 9	2542 2	N	137	32 1	154		
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	243 1	2626 2	N	136	203 1	87		
06	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	118 9	2317 2	N	126	193 1	20		
07	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	252 1	2338 2	N	130	31 1	119		
08	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	151 9	2339 2	N	83	161 1	41		
09	2700 X	2243	-0-	-457	-0-	124 1	2024 2	N	110	28 1	123		
10	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	98 1	2244 2	N	92	179 1	36		
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	121 9	2481 2	N	83		119		
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	126 1	2130 2	N	130	182 1	67		
						101 9							
						138 1							
						91 9							
						130 1							
						143 9							
TOTAL GAS PROD:		33,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,360							

LINDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193257	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10082 - 10090						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 03 LEASE	26880	07/30/2014								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
RICHTER-LOEWE		WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	29	4	8			148
03	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	32	9			N						150
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	384	1	10094	2	N	362	360	1			150
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	398	9			N						150
06	9000 X	6046	-0-	-2954	-0-	294	1	7561	2	N	249	184	1	2	8	213
07	9300 X	5165	-0-	-4135	-0-	274	9			N						213
08	9300 X	4450	-0-	-4850	-0-	255	1	6893	2	N	142	182	1			173
09	6600 X	2158	-0-	-4442	-0-	156	9			N						173
10	6820 X	2988	-0-	-3832	-0-	238	1	5656	2	N	138					311
11	6060 X	1482	-0-	-4578	-0-	152	9			N						311
12	5177 X	2373	-0-	-2804	-0-	196	1	4767	2	N	184	184	1			311
						202	9			N						297
						203	1	4060	2	N	170	184	1			297
						187	9			N						297
						97	1	2006	2	N	50					347
						55	9			N						347
						130	1	2835	2	N	21					368
						23	9			N						368
						58	1	1411	2	N	12	189	1			191
						13	9			N						191
						93	1	2225	2	N	50					241
						55	9			N						241
TOTAL GAS PROD:		52,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,407								

RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 07/10/2004				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	495	1	11478	2	N	243	382	1	2	8	354
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	267	9			N						508
03	11191 X	11126	-0-	-65	-0-	402	1	10644	2	N	157	3	8			508
04	10830 X	10764	-0-	-66	-0-	173	9			N						297
05	11191 X	10696	-0-	-495	-0-	402	1	10559	2	N	150	360	1	1	8	297
06	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	165	9			N						297
07	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	395	1	10167	2	N	184	183	1	1	8	297
08	11129 X	10995	-0-	-134	-0-	202	9			N						297
09	9000 X	7856	-0-	-1144	-0-	375	1	10148	2	N	157	187	1	1	8	266
10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	173	9			N						266
11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	435	1	10329	2	N	138	177	1			227
*12	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	152	9			N						227
						472	1	11463	2	N	137	184	1	1	8	179
						151	9			N						179
						488	1	10355	2	N	138	1	8			316
						152	9			N						316
						358	1	7406	2	N	84	183	1	1	8	216
						92	9			N						216
						456	1	9968	2	N	116	188	1	1	8	143
						128	9			N						143
						421	1	10195	2	N	119	188	1	1	8	73
						131	9			N						73
						431	1	10350	2	N	138					211
						152	9			N						211
TOTAL GAS PROD:		130,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,761								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	1221	-0-	-298	-0-	131	1	980	2	N	100	184	1	6 8 184
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	110	9	2593	2	N	101	7	8	278
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	236	1	2468	2	N	103	188	1	5 8 188
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	111	9	2163	2	N	122	137	1	4 8 169
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	243	1	2394	2	N	318	205	1	4 8 278
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	113	9	2338	2	N	117	205	1	2 8 188
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	225	1	1771	2	N	72	22	1	1 8 237
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	350	9	2054	2	N	65	165	1	2 8 135
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	2	N	93	25	1	1 8 202
10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	129	9	1901	2	N	95	200	1	4 8 93
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	1939	2	N	81	6	8	168
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	102	9	2000	2	N	110	30	1	3 8 245
						106	1							
						105	9							
						108	1							
						89	9							
						122	1							
						121	9							
TOTAL GAS PROD:		27,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,377								

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	168	1	3901	2	N	213	182	1	1 8 336
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	234	9	3052	2	N	141	320	1	157
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	115	1	3729	2	N	178	175	1	1 8 159
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	155	9	3346	2	N	223	176	1	2 8 204
05	3100 X	2348	-0-	-752	-0-	142	1	2117	2	N	139	177	1	166
06	3000 X	1748	-0-	-1252	-0-	196	9	1532	2	N	138	186	1	118
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	130	1	2350	2	N	147	181	1	84
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	245	9	3831	2	N	159			243
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	78	1	4961	2	N	86	181	1	148
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	153	9	4248	2	N	106	178	1	1 8 75
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	64	1	3044	2	N	132			207
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	97	1	2933	2	N	166	182	1	191
						162	9							
						100	1							
						175	9							
						240	1							
						95	9							
						194	1							
						117	9							
						126	1							
						145	9							
						122	1							
						183	9							
TOTAL GAS PROD:		42,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,828								

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	273 1	2366 2	N	202	177 1			118
						222 9							
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	155 1	1704 2	N	175	169 1			124
						193 9							
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	174 1	1773 2	N	183	182 1			125
						201 9							
04	2760 N	2111	-0-	-649	-0-	175 1	1760 2	N	160	193 1			92
						176 9							
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	189 1	2009 2	N	47	35 1			104
						52 9							
06	2070 N	2057	-0-	-13	-0-	86 1	1741 2	N	209	191 1			122
						230 9							
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	100 1	1874 2	N	203	201 1			124
						223 9							
08	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	89 1	1764 2	N	135	167 1			92
						149 9							
09	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	75 1	1551 2	N	170	198 1			64
						187 9							
10	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	69 1	1235 2	N	145	189 1			20
						160 9							
11	1950 N	1267	-0-	-683	-0-	60 1	1085 2	N	111				131
						122 9							
12	1860 N	580	-0-	-1280	-0-	29 1	475 2	N	69	171 1			29
						76 9							
TOTAL GAS PROD:		22,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,809							

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492			
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	413 1	3577 2	N	79	2 8			129
						87 9							
02	3422 X	3004	-0-	-418	-0-	245 1	2686 2	N	66	176 1	1 8		18
						73 9							
03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	257 1	2624 2	N	79	3 8			94
						87 9							
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	5467	216 1	2176 2	N	97	25 1	4 8		162
						107 9							
05	8522 X	3055	-0-	-5467	-0-	256 1	2716 2	N	75	214 1	1 8		22
						83 9							
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	143 1	2912 2	N	93	35 1			80
						102 9							
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	144 1	2715 2	N	94	33 1	1 8		140
						103 9							
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	148 1	2924 2	N	54	166 1			28
						59 9							
09	3150 X	2877	-0-	-273	-0-	129 1	2651 2	N	88	34 1			82
						97 9							
10	3255 X	2834	-0-	-421	-0-	145 1	2597 2	N	84	31 1			135
						92 9							
11	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	135 1	2437 2	N	62	173 1	1 8		23
						68 9							
12	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	167 1	2744 2	N	98	41 1			80
						108 9							
TOTAL GAS PROD:		36,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		969							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 FIVE-JAB, INC. 271310
 B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191										
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	5050 - 5296	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NIELS CARLSEN KEN PETROLEUM CORPORATION CHURAN		65483 001 455775		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	5182 - 5186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE		65607 200 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374 - 3394		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			436										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JDA ENERGY, LLC GUTHRIE		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
		WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 - 3342		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
JDA ENERGY, LLC		//CONT.//		427482									
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A					
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
*12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3320 - 3340					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			39

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				341
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SIANA OIL & GAS		779259										
CARPENTER, ALMA M.		WELL #: 15		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4400 - 4405		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774										
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947		
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	70	7	10
02	1421 #	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-			10
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			10
04	1470 #	35	-0-	-1435	-0-	35	5	N	-0-			10
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	5	N	-0-			10
06	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			10
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			10
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
AUDEN OIL INC.		036795										
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774													
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310													
		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	14082	PERF.13077	-	13126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	22940 X	7405	-0-	-15535	-0-		988 1	6339 2	N	71			309
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-		1506 1	8395 2	N	409	363 1	1 8	354
03	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-		1580 1	14880 2	N	453	361 1		446
04	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-		498 9	23440 2	N	728	729 1		445
05	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-		732 1	30539 2	N	693	723 1		415
06	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-		801 9	29201 2	N	648	726 1		337
07	30208 X	30208	-0-	-0-	-0-		183 1	29370 2	N	597	671 1		263
08	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-		762 9	25160 2	N	551	609 1		205
*09	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-		171 1		N				
10	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-		606 9	579 9	N	526	364 1		367
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-		21113 3	530 9	N	482	591 1		258
12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-		20458 3	499 9	N	454	552 1		160
TOTAL GAS PROD:		238,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,612							

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: JEFFERSON					
MCDERMOND		WELL #:		256062		08/17/2015		TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649					
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			327
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			327
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			327
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	327 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2016 - W/O TO 03-280671													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		229913		10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302					
NOME HARDER 1 ST		1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.//		65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 233763	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 13113	PERF.14210	- 14234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	222
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	222
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	222
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	222
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID -> 236979	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 14558	PERF.12695	- 12703	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A						
		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1054 X	891	-0-	-163	-0-	47 1	52 2	N	720	732 1	3 8	299		
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	792 9	6647 2	N	454	371 1	1 8	381		
03	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	241 1	7485 2	N	417	550 1		248		
04	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	499 9	7160 2	N	362	364 1		246		
05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	366 1	7951 2	N	416	364 1		298		
06	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	459 9	8111 2	N	437	549 1		186		
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	403 1	8463 2	N	548	545 1		189		
08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	398 9	6508 2	N	371	343 1		217		
09	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	472 1	472 9	N	429	367 1		279		
10	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	458 9	620 9	N	564	594 1		249		
11	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	578 1	576 9	N	524	376 1		397		
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	603 9		N	NO RPT			397		

TOTAL GAS PROD: 83,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,242

HARDER		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500						
		PERF.15321 - 16093												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51					181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 1				158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590						
		PERF. 1830 - 1840												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		608 N	120	-0-	-488	-0-	120 1			Y	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1			Y	-0-					-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1			Y	-0-					-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1			Y	-0-					-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1			Y	-0-					-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 1			Y	-0-					-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 1			Y	-0-					-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140 1			Y	-0-					-0-
10		260 N	120	-0-	-140	-0-	120 1			Y	-0-					-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1			Y	-0-					-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424						
01		353 N	-0-	-0-	-353	-0-				Y	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224	- 7230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		311 N	-0-	-0-	-311	-0-		Y	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100 1	Y	-0-		-0-
10		204 N	104	-0-	-100	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				428	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 7430	- 7446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		315 N	-0-	-0-	-315	-0-		Y	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100 1	Y	-0-		-0-
10		204 N	104	-0-	-100	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				419	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 7783	- 7789			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		313 N	-0-	-0-	-313	-0-		Y	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100 1	Y	-0-		-0-
10		204 N	104	-0-	-100	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				420	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		//CONT.//		65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		571 N	118	-0-	-453	-0-	118 1	Y	-0-		-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-		-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1	Y	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 1	Y	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 1	Y	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	118	-0-	118	-0-	118 1	Y	-0-		-0-
10		220 N	102	-0-	-118	-0-	102 1	Y	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924 - 7934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MILLS, NONA		WELL #:		7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442 - 8456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		564 N	120	-0-	-444	-0-	120 1	Y	-0-		-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1	Y	-0-		-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1	Y	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 1	Y	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1	Y	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1	Y	-0-		-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 1	Y	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	119	-0-	119	-0-	119 1	Y	-0-		-0-
10		222 N	103	-0-	-119	-0-	103 1	Y	-0-		-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1	Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382	- 8420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	554 N	121	-0-	-433	-0-	121 1		Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 1		Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 1		Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 1		Y	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 1		Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1		Y	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 1		Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130 1		Y	-0-			-0-
10	242 N	112	-0-	-130	-0-	112 1		Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1		Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON					
SEELY OIL COMPANY		763148										
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID -> 281702	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7452	- 7455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14123	NO RPT	-0-	-14123	-0-			N	NO RPT			-0-
03	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14610	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT			-0-
05	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14610	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT			-0-
07	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
08	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14610	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT			-0-
10	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14610	NO RPT	-0-	-14610	-0-			N	NO RPT			-0-
12	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
JMM ENERGY LLC		433110										
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6853	- 6858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA									
JMM ENERGY LLC		433110															
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270							
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NORTHINGTON (2600)		66112 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468															
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 077759		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 2656 - 2666							
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1767	N	1535	-0-	-232	-0-	390	1	1145	2	N	-0-			-0-	
02		1595	N	1356	-0-	-239	-0-	390	1	966	2	N	-0-			-0-	
03		1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-	
04		1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-	
05		1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,891				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)			66115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CICO OIL & GAS COMPANY			153410										
NORTHINGTON UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	281668	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11848 - 11892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30535	6450	-0-	-24085	-0-	59 1	5975 2	N	378	365 1		187
							416 9						
02		28565	4680	-0-	-23885	-0-	42 1	4293 2	N	314	371 1		130
							345 9						
03		30535	4710	-0-	-25825	-0-	43 1	4371 2	N	269	182 1		217
							296 9						
04		29550	1300	-0-	-28250	-0-	13 1	1236 2	Y	46	181 1		82
							51 9						
05		30535	3256	-0-	-27279	-0-	30 1	3027 2	Y	181	180 1		83
							199 9						
06		29550	-0-	-0-	-29550	-0-			Y	33			116
07		30535	-0-	-0-	-30535	-0-			Y	-0-	116 1		-0-
08		30535	-0-	-0-	-30535	-0-			Y	-0-			-0-
09		29550	-0-	-0-	-29550	-0-			Y	-0-			-0-
10		30535	-0-	-0-	-30535	-0-			Y	-0-			-0-
11		29550	-0-	-0-	-29550	-0-			Y	-0-			-0-
12		30535	-0-	-0-	-30535	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

NORTHINGTON UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11750 - 11760	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	75507	-0-	75507	75507	728 1	72170 2	Y	2372	2075 1		297
							2609 9						
05		0	60481	-0-	60481	135988	579 1	57870 2	Y	1847	1877 1		267
							2032 9						
06		0	63633	-0-	63633	199621	605 1	60965 2	Y	1875	2013 1		129
							2063 9						
07		0	57703	-0-	57703	257324	570 1	55339 2	Y	1631	1600 1		160
							1794 9						
08		0	52911	-0-	52911	310235	507 1	50708 2	Y	1542	1366 1		336
							1696 9						
09		0	47743	-0-	47743	357978	457 1	45832 2	Y	1322	1217 1		441
							1454 9						
10		0	46647	-0-	46647	404625	444 1	44709 2	Y	1358	1606 1		193
							1494 9						
11		0	41468	-0-	41468	446093	400 1	39751 2	Y	1197	1092 1		298
							1317 9						
*12		41219	41219	-0-	-0-	446093	398 1	39482 2	Y	1217	1144 1		371
							1339 9						

TOTAL GAS PROD: 487,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,361

NORTHSTAR (EDWARDS)			66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALLER			
NORTH AMERICAN DRILLING CORP			613521										
SCHULZ, MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	194949	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16916 - 19170	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
LAMAY CORPORATION				484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	083242	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	14787	PERF. 9916 - 10010					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	115744	COMPL. DATE	11/23/1989	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9884 - 9988					
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	164					
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT	164					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

OAKLAND (YEGUA)				66508 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850													
W.A. WEISON ET. UX.				WELL #:	1	RRCID ->	263596	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4014 - 4015					
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	53					
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-	53					
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	53					
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	53					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

OLCOTT (MIOCENE 3800)		66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WEST PRODUCTION CO A/C 3		WELL #: 23		RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 3867 - 3883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596 - 4602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10142 - 10154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	045688	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	10204	PERF.10177 - 10185		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206	- 10231	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10075	- 10579	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110	- 10127	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202 - 10208	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	8788 - 8806	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135 - 10142	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220 - 10234	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9993 - 10154	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055	- 10175	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972	- 9988	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020	- 10135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118	- 10124	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104	- 10114	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127	- 10137	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044 - 10064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10157 - 10170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	- 10052		

01	1302 X	489	-0-	-813	-0-		54	1	425	3	Y	9	8	0	2
02	638 X	45	-0-	-593	-0-		10	9	5	1	Y	39	3	0	-0-
03	899 X	781	-0-	-118	-0-		1	9	89	1	Y	678	3	0	-0-
04	870 X	656	-0-	-214	-0-		14	9	72	1	Y	572	3	0	-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	545		12	9	50	1	Y	485	3	0	1
06	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1599		10	9	92	1	Y	928	3	0	9
07	2100 N	632	-0-	-1468	131		34	9	51	1	Y	561	3	0	9
08	695 N	564	-0-	-131	-0-		20	9	50	1	Y	495	3	0	4
09	990 N	941	-0-	-49	-0-		19	9	83	1	Y	825	3	0	6
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-		33	9	93	1	Y	810	3	0	1
11	540 N	537	-0-	-3	-0-		20	9	51	1	Y	475	3	0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		11	9			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		7,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		167									

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000 - 10028	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936 - 10040	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980 - 10096	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	408	1	3181	3	Y	68	55	0	13
02	3712 X	3302	-0-	-410	-0-	75	9	382	1	Y	48	61	0	-0-
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	53	9	403	1	Y	61	59	0	2
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	67	9	385	1	Y	61	63	0	-0-
05	DLQ G-10	3792	-0-	3792	3792	67	9	353	1	Y	63	55	0	8
06	7889 X	4097	-0-	-3792	-0-	69	9	357	1	Y	128	97	0	39
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	141	9	324	1	Y	118	103	0	54
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	130	9	352	1	Y	120	143	0	31
09	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	132	9	318	1	Y	117	119	0	29
10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	129	9	368	1	Y	71	92	0	8
11	DLQ G-10	3708	-0-	3708	3708	78	9	349	1	Y	70	71	0	7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3708	77	9			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		40,826							TOTAL CONDENSATE PROD:	925				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9982 - 9992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10059 - 10173

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF. 9900 - 10005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	11005 X	9613	-0-	-1392	-0-	1071	1	8344	3	Y	180	145	0	47
02	9860 X	8320	-0-	-1540	-0-	198	9	7224	3	Y	122	157	0	12
03	9858 X	8567	-0-	-1291	-0-	962	1	7430	3	Y	147	144	0	15
04	9300 X	5605	-0-	-3695	-0-	134	9	4883	3	Y	97	104	0	8
05	DLQ G-10	10686	-0-	10686	10686	615	1	9497	3	Y	178	152	0	34
06	21738 X	11052	-0-	-10686	-0-	107	9	9711	3	Y	345	263	0	116
07	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	993	1	9182	3	Y	303	267	0	152
08	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	196	9	8401	3	Y	292	355	0	89
09	11040 X	4483	-0-	-6557	-0-	380	9	3927	3	Y	145	181	0	53
10	11408 X	8045	-0-	-3363	-0-	832	1	7062	3	Y	157	183	0	27
11	DLQ G-10	8591	-0-	8591	8591	333	9	7603	3	Y	163	162	0	28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8591	809	1			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		94,888	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,129									

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

01	9393 X	8380	-0-	-1013	-0-	933 1	7275	3	Y	156	127	0					34
						172 9											
02	8700 X	7626	-0-	-1074	-0-	882 1	6621	3	Y	112	142	0					4
						123 9											
03	8742 X	8257	-0-	-485	-0-	940 1	7162	3	Y	141	138	0					7
						155 9											
04	8250 X	8169	-0-	-81	-0-	896 1	7117	3	Y	142	146	0					3
						156 9											
05	DLQ G-10	8753	-0-	8753	8753	813 1	7779	3	Y	146	127	0					22
						161 9											
06	DLQ G-10	9015	-0-	9015	17768	785 1	7921	3	Y	281	215	0					88
						309 9											
07	26764 X	8996	-0-	-17768	-0-	724 1	7983	3	Y	263	229	0					122
						289 9											
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	651 1	6390	3	Y	222	282	0					62
						244 9											
09	4770 X	1323	-0-	-3447	-0-	117 1	1159	3	Y	43	87	0					18
						47 9											
10	4929 X	452	-0-	-4477	-0-	46 1	396	3	Y	9	27	0					-0-
						10 9											
11	4770 X	1561	-0-	-3209	-0-	147 1	1381	3	Y	30	29	0					1
						33 9											
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 69,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1700 N	1567	-0-	-133	2565	174 1	Y	29	24	0	5
02	2900 N	1217	-0-	-1683	882	141 1	Y	18	23	0	-0-
03	2200 N	1318	-0-	-882	-0-	150 1	Y	23	22	0	1
04	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	141 1	Y	22	23	0	-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	22	19	0	3
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	43	32	0	14
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	106 1	Y	39	34	0	19
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	117 1	Y	40	47	0	12
09	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	112 1	Y	41	41	0	12
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	131 1	Y	25	32	0	5
11	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	117 1	Y	24	24	0	5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1246		Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016	-	10028			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OLD OCEAN (CAMPBELL)				67011	200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338	-	10050			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420	-	10440			

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136	U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127		RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477 - 10490			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85		RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340 - 10418			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122	U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119	L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156		RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432	
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422	- 10436					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10452	- 10478					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 234281		COMPL. DATE 11/19/2009				TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	180	1	1406	3	Y	22	18 0	8
						24	9						
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	167	1	1255	3	Y	16	20 0	4
						18	9						
03	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	172	1	1310	3	Y	19	19 0	4
						21	9						
04	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	160	1	1275	3	Y	19	19 0	4
						21	9						
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1416	3	Y	19	17 0	6
						21	9						
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	149	1	1499	3	Y	19	16 0	9
						21	9						
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1449	3	Y	16	14 0	11
						18	9						
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	142	1	1400	3	Y	16	19 0	8
						18	9						
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	128	1	1260	3	Y	15	16 0	7
						17	9						
10	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	150	1	1309	3	Y	24	26 0	5
						26	9						
11	1500 N	444	-0-	-1056	-0-	42	1	393	3	Y	8	10 0	3
						9	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		15,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963				TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #: 4											
01	7967 X	7512	-0-	-455	-0-	7478	2	34	9	Y	31		927
02	7685 X	5616	-0-	-2069	-0-	5582	2	34	9	Y	31		958
03	8215 X	5084	-0-	-3131	-0-	5050	2	34	9	Y	31		989
04	7950 X	7423	-0-	-527	-0-	7389	2	34	9	Y	31	171 1	849
05	8215 X	7879	-0-	-336	-0-	7845	2	34	9	Y	31		880
06	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8458	2	33	9	Y	30	557 1	353
07	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8963	2	67	9	Y	61		414
08	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8674	2	81	9	Y	74		488
09	8490 X	7968	-0-	-522	-0-	7895	2	73	9	Y	66		554
10	9021 X	2317	-0-	-6704	-0-	2313	2	4	9	Y	4	186 1	372
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9720	2	78	9	Y	71		443
*12	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14681	2	132	9	Y	120	363 1	200
TOTAL GAS PROD:		94,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		581							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4199 R	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-	332	
02		3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-	332	
03		DLQ G-10	7602	-0-	7602	7602	7602	2	N	-0-	332	
04		DLQ G-10	7579	-0-	7579	15181	7579	2	N	-0-	332	
05		DLQ G-10	6508	-0-	6508	21689	6508	3	N	-0-	332	
06		DLQ G-10	5834	-0-	5834	27523	5834	3	N	-0-	332	
07		DLQ G-10	4692	-0-	4692	32215	4692	2	N	-0-	332	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32215	-0-		N	-0-	332	
09		DLQ G-10	5729	-0-	5729	37944	5729	2	N	-0-	332	
10		DLQ G-10	5747	-0-	5747	43691	5747	2	N	-0-	332	
11		6840	3160	-0-	-3680	40011	3160	2	N	-0-	332	
*12		11780	6558	-0-	-5222	34789	6558	2	N	-0-	332	

TOTAL GAS PROD:		61,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9646 - 9654	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10135 - 10160	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192 - 9200	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662 - 10038	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760 - 8780
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 - 9661
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 - 9740	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526 - 9532	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 -	9666	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 -	9594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 -	9646	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9592 - 9670

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 8712 - 8722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	-0-	45	1	350	3	Y	8	6	0	2
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	6	8	0	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	981	3	Y	21	20	0	1
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	Y	9	10	0	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	12	10	0	2
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	3	Y	14	12	0	4
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	8	9	0	3
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	5	8	0	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	632	3	Y	9	8	0	1
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	10	11	0	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	5	0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,077												
										TOTAL CONDENSATE PROD:			107		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	356	1	2772	3	Y	66	54 0	17
						73	9						
02	3393 X	2369	-0-	-1024	-0-	274	1	2053	3	Y	38	52 0	3
						42	9						
03	3534 X	2736	-0-	-798	-0-	311	1	2369	3	Y	51	50 0	4
						56	9						
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	380	1	3026	3	Y	66	67 0	3
						73	9						
05	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	306	1	2927	3	Y	60	53 0	10
						66	9						
06	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	272	1	2752	3	Y	38	34 0	14
						42	9						
07	3534 X	2426	-0-	-1108	-0-	199	1	2197	3	Y	27	26 0	15
						30	9						
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	336	1	3293	3	Y	42	46 0	11
						46	9						
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	283	1	2806	3	Y	38	39 0	10
						42	9						
10	3286 X	2892	-0-	-394	-0-	292	1	2546	3	Y	49	53 0	6
						54	9						
11	3570 X	2466	-0-	-1104	-0-	233	1	2188	3	Y	41	41 0	6
						45	9						
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		32,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		516					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9432 - 9472
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF. 9510 - 9654
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9726 - 9786
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	114 1	893 3	Y	25	22 0	7
						28 9					
02	1682 N	459	-0-	-1223	-0-	53 1	396 3	Y	9	15 0	1
						10 9					
03	2356 N	406	-0-	-1950	-0-	46 1	351 3	Y	8	9 0	-0-
						9 9					
04	990 N	546	-0-	-444	-0-	59 1	474 3	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	456 3	Y	11	10 0	1
						12 9					
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	557 3	Y	10	8 0	3
						11 9					
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	39 1	438 3	Y	9	8 0	4
						10 9					
08	527 X	341	-0-	-186	-0-	30 1	304 3	Y	6	9 0	1
						7 9					
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	53 1	522 3	Y	12	11 0	2
						13 9					
10	651 X	491	-0-	-160	-0-	49 1	429 3	Y	12	14 0	-0-
						13 9					
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	44 1	411 3	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		125					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	4805 X	3917	-0-	-888	-0-	433	1	3379	3	Y	95	78 0	21		
02	4379 X	4334	-0-	-45	-0-	105	9	499	1	3744	3	Y	83	101 0	3
03	4526 X	4284	-0-	-242	-0-	91	9	485	1	3693	3	Y	96	94 0	5
04	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	106	9	447	1	3549	3	Y	93	96 0	2
05	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	102	9	437	1	4174	3	Y	103	89 0	16
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	113	9	437	1	4419	3	Y	73	64 0	25
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	80	9	390	1	4300	3	Y	87	74 0	38
08	4712 X	4420	-0-	-292	-0-	96	9	400	1	3928	3	Y	84	100 0	22
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	92	9	373	1	3701	3	Y	84	85 0	21
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	114	9	413	1	3598	3	Y	104	112 0	13
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	114	9	415	1	3903	3	Y	109	107 0	15
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	120	9					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:					48,228	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,011				

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71 1	533 3	Y	12	11 0		1
						13 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		617		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9853 - 9858
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 9767 - 9773
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10843 - 10845
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 266640		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161 - 11174				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070				
01	2976 #	2114	-0-	-862	-0-	2071	3	43	9	Y	39	14	0	111
02	2378 #	1942	-0-	-436	-0-	1908	3	34	9	Y	31	15	0	40
03	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1845	3	39	9	Y	35	12	0	63
04	2370 #	1462	-0-	-908	-0-	1438	3	24	9	Y	22	5	0	80
05	2108 #	1441	-0-	-667	-0-	1424	3	17	9	Y	15	5	0	90
06	2040 #	1353	-0-	-687	-0-	297	1	984	3	Y	65	28	0	127
						72	9							
07	2077 #	1133	-0-	-944	-0-	258	1	828	3	Y	43	23	0	147
						47	9							
08	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	278	1	2075	3	Y	42	31	0	158
						46	9							
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	275	1	1784	3	Y	32	24	0	43
						35	9							
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	270	1	1671	3	Y	40	26	0	57
						44	9							
11	2310 N	1690	-0-	-620	-0-	254	1	1394	3	Y	38	18	0	77
						42	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		19,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		402						

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	246	RRCID ->	247092	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11168 - 11178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	249	RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11284 - 11338
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	256	RRCID ->	258484	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197 - 11234
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLD OCEAN (F-25)		//CONT.// 67011 810			ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255			RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244	- 11295	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258			RRCID -> 267117	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11537	- 11583		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F-26)		67011 815			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 233			RRCID -> 128379	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11100	- 11184			
01	16461 X	14425	-0-	-2036	-0-	1587 464 9	12374 3	Y	422	103 0	187 1	261
02	14993 X	12589	-0-	-2404	-0-	1436 374 9	10779 3	Y	340	113 0	365 1	123
03	15500 X	13433	-0-	-2067	-0-	1513 396 9	11524 3	Y	360	107 0	175 1	201
04	13950 X	13100	-0-	-850	-0-	1423 375 9	11302 3	Y	341	112 0	337 1	93
05	14415 X	14020	-0-	-395	-0-	1287 413 9	12320 3	Y	375	97 0	185 1	186
06	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	1256 374 9	12691 3	Y	340	76 0	178 1	272
07	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1120 452 9	12349 3	Y	411	115 0	366 1	202
08	14012 X	13594	-0-	-418	-0-	1214 459 9	11921 3	Y	417	172 0	184 1	263
09	14310 X	12501	-0-	-1809	-0-	1106 436 9	10959 3	Y	396	147 0	351 1	161
10	14787 X	12627	-0-	-2160	-0-	1255 433 9	10939 3	Y	394	152 0	178 1	225
11	14310 X	13197	-0-	-1113	-0-	1228 427 9	11542 3	Y	388	133 0	174 1	306
12	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			Y	NO RPT			306
TOTAL GAS PROD:		147,728			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,184					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	3100 N	7495	-0-	4395	14387	845	1	6593	3	Y	52	42 0	186	
02	20566 X	6179	-0-	-14387	-0-	57	9	5421	3	Y	33	44 0	175	
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	36	9	4569	3	Y	20	33 0	132 1	30
04	8160 X	2443	-0-	-5717	-0-	22	9	2153	3	Y	16	17 0	29	
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	18	9			Y	-0-		29	
06	7260 X	148	-0-	-7112	-0-	13	1	134	3	Y	1	1 0	29	
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	1	9			Y	-0-		29	
08	5177 X	95	-0-	-5082	-0-	9	1	86	3	Y	-0-		29	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29	
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	8	1	73	3	Y	1	1 0	29	
11	DLQ G-10	67	-0-	67	149	1	9	59	3	Y	1	1 0	29	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT		29	
TOTAL GAS PROD:		21,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	539 1	4201 3	Y	131	60 0		110
02	4901 X	4315	-0-	-586	-0-	144 9	3709 3	Y	101	66 0		145
03	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	495 1	3894 3	Y	121	61 0	118 1	87
04	4740 X	4505	-0-	-235	-0-	111 9	3896 3	Y	108	65 0	45 1	85
05	4898 X	4739	-0-	-159	-0-	511 1	4170 3	Y	121	55 0		151
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	133 9	4333 3	Y	174	94 0	134 1	97
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	429 1	4239 3	Y	126	71 0		152
08	4743 X	4663	-0-	-80	-0-	191 9	4109 3	Y	123	90 0		185
09	4950 X	4282	-0-	-668	-0-	384 1	3776 3	Y	114	73 0	173 1	53
10	5115 X	4378	-0-	-737	-0-	139 9	3771 3	Y	158	115 0		96
11	4950 X	4548	-0-	-402	-0-	419 1	3959 3	Y	153	109 0		140
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	174 9		Y	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		50,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,430						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4205 3	134 9	Y	122	53 0		106
02	5075 X	3802	-0-	-1273	-0-	3683 3	119 9	Y	108	70 0		144
03	4898 X	3864	-0-	-1034	-0-	3739 3	125 9	Y	114	59 0	59 1	140
04	4440 X	4195	-0-	-245	-0-	4084 3	111 9	Y	101	66 0	144 1	31
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4361 3	134 9	Y	122	58 0		95
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4422 3	119 9	Y	108	48 0	53 1	102
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4219 3	171 9	Y	155	79 0		178
08	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4120 3	173 9	Y	157	118 0		217
09	4530 X	3941	-0-	-589	-0-	3779 3	162 9	Y	147	100 0	170 1	94
10	4681 X	3963	-0-	-718	-0-	3813 3	150 9	Y	136	97 0		133
11	4530 X	4060	-0-	-470	-0-	3922 3	138 9	Y	125	78 0		180
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		45,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,395						

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	4785	3	198	9	Y	180	47	0	103
02	5597 X	4563	-0-	-1034	-0-	4368	3	195	9	Y	177	64	0	216
03	5983 X	5145	-0-	-838	-0-	4944	3	201	9	Y	183	60	0	119
04	5640 X	4585	-0-	-1055	-0-	4399	3	186	9	Y	169	56	0	65
05	5487 X	4561	-0-	-926	-0-	4372	3	189	9	Y	172	46	0	191
06	4980 X	2068	-0-	-2912	-0-	559	1	1345	3	Y	149	31	0	141
						164	9							
07	5146 X	2026	-0-	-3120	-0-	107	1	1715	3	Y	185	50	0	95
						204	9							
08	5146 X	4289	-0-	-857	-0-	2	1	4088	3	Y	181	72	0	204
						199	9							
09	4590 X	3642	-0-	-948	-0-	3469	3	173	9	Y	157	57	0	145
10	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	4008	3	188	9	Y	171	62	0	82
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4220	3	183	9	Y	166	53	0	195
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		44,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,890								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	5590	3	227	9	Y	206	88	0	117
02	5945 X	5055	-0-	-890	-0-	4837	3	218	9	Y	198	115	0	200
03	6014 X	5281	-0-	-733	-0-	5050	3	231	9	Y	210	100	0	148
04	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	4925	3	211	9	Y	192	101	0	71
05	5828 X	5440	-0-	-388	-0-	5214	3	226	9	Y	205	88	0	188
06	5640 X	2373	-0-	-3267	-0-	637	1	1531	3	Y	186	81	0	133
						205	9							
07	5394 X	2175	-0-	-3219	-0-	117	1	1862	3	Y	178	75	0	236
						196	9							
08	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	2	1	4447	3	Y	181	97	0	138
						199	9							
09	5250 X	4203	-0-	-1047	-0-	4013	3	190	9	Y	173	77	0	73
10	5425 X	4185	-0-	-1240	-0-	4021	3	164	9	Y	149	70	0	152
11	4500 X	4263	-0-	-237	-0-	4106	3	157	9	Y	143	55	0	240
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:		48,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,021								

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204	-	11394				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	3932	-0-	-749	-0-	3881 3	51 9	N		46	32 0					137
02		4205 X	3394	-0-	-811	-0-	3342 3	52 9	N		47	42 0					142
03		4154 X	1451	-0-	-2703	-0-	1388 3	63 9	N		57	16 0	116 1				67
04		3840 X	216	-0-	-3624	-0-	214 3	2 9	N		2	4 0					65
05		3937 X	88	-0-	-3849	-0-	81 3	7 9	N		6	1 0					70
06		3810 X	32	-0-	-3778	-0-	3 1	7 3	N		20	6 0					84
							22 9										
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-						84
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-						84
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-						84
10		270 X	270	-0-	-0-	-0-	267 3	3 9	N		3	3 0	13 6				71
11		317 X	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	N		6	3 0					74
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						74
TOTAL GAS PROD:		9,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197	-	11525
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2459 3	354 9	Y	322	9 0	312 1	202
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3668 3	321 9	Y	292	14 0	182 1	298
03		5394 X	5253	-0-	-141	-0-	4847 3	406 9	Y	369	16 0	500 1	151
04		5040 X	4550	-0-	-490	-0-	4261 3	289 9	Y	263	15 0	146 1	253
05		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5163 3	309 9	Y	281	15 0	344 1	175
06		5070 X	2805	-0-	-2265	-0-	570 1	1886 3	Y	317	38 0	184 1	270
							349 9						
07		5239 X	2863	-0-	-2376	-0-	597 1	1923 3	Y	312	42 0	353 1	187
							343 9						
08		5394 X	5359	-0-	-35	-0-	592 1	4420 3	Y	315	59 0	174 1	269
							347 9						
09		5310 X	4966	-0-	-344	-0-	621 1	4023 3	Y	293	48 0	354 1	160
							322 9						
10		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	838 1	5179 3	Y	323	79 0	178 1	226
							355 9						
11		5190 X	5012	-0-	-178	-0-	723 1	3970 3	Y	290	56 0	173 1	287
							319 9						
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			287
TOTAL GAS PROD:		49,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,377					

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2215	-0-	-451	-0-	2145	3	70	9	Y	64	6	0	140
02	2494 X	1967	-0-	-527	-0-	1909	3	58	9	Y	53	7	0	91
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2212	3	69	9	Y	63	7	0	147
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	3	69	9	Y	63	7	0	203
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2219	3	61	9	Y	55	6	0	81
06	2220 N	1122	-0-	-1098	-0-	242	1	803	3	Y	70	15	0	136
						77	9							
07	2294 N	1121	-0-	-1173	-0-	245	1	786	3	Y	82	23	0	195
						90	9							
08	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	248	1	1846	3	Y	81	34	0	73
						89	9							
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	261	1	1688	3	Y	77	29	0	93
						85	9							
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	272	1	1678	3	Y	76	27	0	142
						84	9							
11	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	310	1	1702	3	Y	65	22	0	185
						72	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		21,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			749					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1199 3	65 9	N	59	13 0		184
02	928 N	184	-0-	-744	-0-	181 3	3 9	N	3	6 0	154 1	27
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	81	1 0		107
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	106			213
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	97	177 1		133
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	188 1	452 3	N	88	13 0		208
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	97 9	35 1	N	99	12 0	184 1	111
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	109 9	1309 3	N	97	16 0		192
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1205 3	90 9	N	82	13 0	172 1	89
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	827 3	73 9	N	66	15 0		140
11	1380 N	708	-0-	-672	-0-	656 3	52 9	N	47	10 0		177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:				7,208	TOTAL CONDENSATE PROD:				825			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8590 2	61 9	N	55			146
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9419 2	61 9	N	55	82 1		119
03	6510 X	6267	-0-	-243	-0-	6238 2	29 9	N	26	86 1		59
04	7050 X	5193	-0-	-1857	-0-	5160 2	33 9	N	30			89
05	7285 X	4919	-0-	-2366	-0-	4886 2	33 9	N	30	38 1		81
06	7050 X	3849	-0-	-3201	-0-	3843 2	6 9	N	5	55 1		31
07	7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4563 2	32 9	N	29			60
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			60
09	5190 X	2046	-0-	-3144	-0-	2042 2	4 9	N	4			64
10	4929 X	3952	-0-	-977	-0-	3937 2	15 9	N	14	35 1		43
11	4440 X	3901	-0-	-539	-0-	3878 2	23 9	N	21			64
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:				52,853	TOTAL CONDENSATE PROD:				269			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	14B2 EXT	43	-> 007648	11/09/1943	10910	PERF.10623 - 10643
02	14B2 EXT					
03	14B2 EXT					
04	14B2 EXT					
05	14B2 EXT					
06	14B2 EXT					
07	14B2 EXT					
08	14B2 EXT					
09	14B2 EXT					
10	14B2 EXT					
11	14B2 EXT					
12	14B2 EXT					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	14B2 EXT	69	-> 007659	N/A	N/A	PERF.10554 - 10818
02	14B2 EXT					
03	14B2 EXT					
04	14B2 EXT					
05	14B2 EXT					
06	14B2 EXT					
07	14B2 EXT					
08	14B2 EXT					
09	14B2 EXT					
10	14B2 EXT					
11	14B2 EXT					
12	14B2 EXT					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561 - 10624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766 - 10856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		205	RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10743 - 10891

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01 23033 X		18818	-0-	-4215	-0-	2079	1	16205	3	Y	485	410	0	121	
02 21346 X		13763	-0-	-7583	-0-	534	9	1577	1	11838	3	Y	316	417	0
03 10671 X		10671	-0-	-0-	-0-	348	9	1190	1	9071	3	Y	373	367	0
04 21090 X		18737	-0-	-2353	-0-	410	9	2046	1	16252	3	Y	399	409	0
05 21793 X		13120	-0-	-8673	-0-	439	9	1204	1	11509	3	Y	370	324	0
06 18831 X		18831	-0-	-0-	-0-	407	9	1655	1	16711	3	Y	423	341	0
07 20315 X		20315	-0-	-0-	-0-	465	9	1637	1	18059	3	Y	563	456	0
08 19375 X		18869	-0-	-506	-0-	619	9	1689	1	16579	3	Y	546	644	0
09 18840 X		15905	-0-	-2935	-0-	601	9	1409	1	13959	3	Y	488	505	0
10 20305 X		17653	-0-	-2652	-0-	537	9	1768	1	15406	3	Y	435	508	0
11 21257 X		21257	-0-	-0-	-0-	479	9	1990	1	18706	3	Y	510	499	0
12 20305 X		NO RPT	-0-	-20305	-0-	561	9				Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD:		187,939											TOTAL CONDENSATE PROD:	4,908	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10456	- 10520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131 L	RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480	- 10633	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 L	RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10851 - 10894	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178	L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187		RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10694	- 10743			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803	- 10930			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740	- 10755			

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590	- 10752	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.10414	- 10527	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10660	- 10680	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	CODE	PROD	CODE	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	CODE	PROD	CODE	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
CODE	CODE	PROD	CODE	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE			
01	21235 X	19895	-0-	-1340	-0-		2204	1	17188	3	Y	457	384	0	120
02	19865 X	17433	-0-	-2432	-0-		503	9	2009	1	Y	320	413	0	27
03	T. A.	18901	-0-	18901	18901		352	9	2142	1	Y	399	391	0	35
04	T. A.	5168	-0-	5168	24069		439	9	562	1	Y	125	150	0	10
05	T. A.	15422	-0-	15422	39491		138	9	1415	1	Y	433	366	0	77
06	51882 X	12391	-0-	-39491	-0-		476	9	1073	1	Y	438	358	0	157
07	18910 X	12870	-0-	-6040	-0-		482	9	997	1	Y	790	606	0	341
08	18910 X	7892	-0-	-11018	-0-		869	9	682	1	Y	474	654	0	161
09	14910 X	9988	-0-	-4922	-0-		521	9	885	1	Y	307	365	0	103
10	15407 X	7534	-0-	-7873	-0-		338	9	752	1	Y	210	275	0	38
11	12450 X	10184	-0-	-2266	-0-		231	9	953	1	Y	245	243	0	40
12	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-		270	9			Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:										137,678	TOTAL CONDENSATE PROD:		4,198		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10510 - 10638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147	L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10600 - 10782	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41	T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175	L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194	L	RRCID	->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	N/A		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	L	RRCID	->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A		

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177	L	RRCID	->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	41199 X	39418	-0-	-1781	-0-	4326	1	33721	3	Y	1246	1012	0	306
02	37120 X	34877	-0-	-2243	-0-	1371	9	29934	3	Y	868	1111	0	63
03	38936 X	37151	-0-	-1785	-0-	3988	1	31792	3	Y	1079	1056	0	86
04	38160 X	36668	-0-	-1492	-0-	955	9	31517	3	Y	1077	1108	0	55
05	39432 X	37536	-0-	-1896	-0-	4172	1	32930	3	Y	1058	926	0	187
06	39313 X	39313	-0-	-0-	-0-	1187	9	34860	3	Y	911	769	0	329
07	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	3966	1	34042	3	Y	763	703	0	389
08	37882 X	37682	-0-	-200	-0-	1185	9	33408	3	Y	791	952	0	228
09	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	3442	1	30668	3	Y	771	786	0	213
10	40610 X	35113	-0-	-5497	-0-	1164	9	30537	3	Y	974	1053	0	134
11	39300 X	36605	-0-	-2695	-0-	1002	9	32101	3	Y	989	975	0	148
12	37975 X	NO RPT	-0-	-37975	-0-	3085	1			Y	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:					406,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,527					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5828 X	5238	-0-	-590	-0-	575	1	4480	3	Y	166	136	0	43
02	6322 X	3949	-0-	-2373	-0-	183	9	452	1	Y	98	132	0	9
03	4867 X	4157	-0-	-710	-0-	108	9	467	1	Y	121	119	0	11
04	4710 X	4078	-0-	-632	-0-	441	1	133	9	Y	120	123	0	8
05	4867 X	4330	-0-	-537	-0-	397	1	132	9	Y	122	107	0	23
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	134	9	429	1	Y	114	94	0	43
07	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	125	9	312	1	Y	77	76	0	44
08	4340 X	4246	-0-	-94	-0-	85	9	383	1	Y	89	106	0	27
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	98	9	424	1	Y	106	103	0	30
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	117	9	568	1	Y	158	165	0	23
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	174	9	506	1	Y	147	145	0	25
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	162	9			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		50,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,318								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	20274 X	20270	-0-	-4	-0-	2221	1	17319	3	Y	664	539	0	166
02	19111 X	17979	-0-	-1132	-0-	730	9	2055	1	Y	462	591	0	37
03	20429 X	18635	-0-	-1794	-0-	508	9	2088	1	Y	574	562	0	49
04	19770 X	17832	-0-	-1938	-0-	631	9	1924	1	Y	565	582	0	32
05	20274 X	19317	-0-	-957	-0-	622	9	1769	1	Y	565	494	0	103
06	19620 X	19301	-0-	-319	-0-	1692	1	526	9	Y	478	404	0	177
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1579	1	447	9	Y	406	373	0	210
08	19313 X	18900	-0-	-413	-0-	1706	1	452	9	Y	411	498	0	123
09	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	1427	1	446	9	Y	405	412	0	116
10	19933 X	16829	-0-	-3104	-0-	1673	1	579	9	Y	526	565	0	77
11	19290 X	18122	-0-	-1168	-0-	1687	1	578	9	Y	525	519	0	83
12	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		202,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,581								

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	17019 X	13637	-0-	-3382	-0-	1493	1	11642	3	Y	456	373	0	112
02	15457 X	13662	-0-	-1795	-0-	502	9	11734	3	Y	332	421	0	23
03	12524 X	12243	-0-	-281	-0-	1563	1	10432	3	Y	402	394	0	31
04	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	365	9	12069	3	Y	425	435	0	21
05	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	1369	1	13344	3	Y	433	378	0	76
06	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	442	9	13656	3	Y	333	286	0	123
07	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	1519	1	14376	3	Y	295	269	0	149
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	468	9	13336	3	Y	293	356	0	86
09	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	1395	1	11503	3	Y	286	292	0	80
10	15996 X	13699	-0-	-2297	-0-	322	9	11863	3	Y	432	453	0	59
11	15480 X	11835	-0-	-3645	-0-	1160	1	10322	3	Y	377	378	0	58
12	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-	315	9			Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		153,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,064								

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	543 1	4239 3	Y	113	97 0		29
02	5452 X	4515	-0-	-937	-0-	124 9	3905 3	Y	81	105 0		5
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	521 1	4870 3	Y	119	115 0		9
04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	89 9	5765 3	Y	142	144 0		7
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	638 1	5907 3	Y	136	119 0		24
06	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	131 9	4636 3	Y	109	93 0		40
07	5146 X	4546	-0-	-600	-0-	726 1	4041 3	Y	126	107 0		59
08	5146 X	4472	-0-	-674	-0-	156 9	3930 3	Y	129	152 0		36
09	5310 X	4037	-0-	-1273	-0-	618 1	3544 3	Y	124	126 0		34
10	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	150 9	4027 3	Y	114	131 0		17
11	5220 X	4768	-0-	-452	-0-	459 1	4197 3	Y	114	114 0		17
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	125 9		Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		56,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,307				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	37789 X	17048	-0-	-20741	-0-	1861 1	14501 3	Y	624	529 0		161
02	34539 X	31391	-0-	-3148	-0-	686 9	26942 3	Y	781	890 0		52
03	33584 X	33584	-0-	-0-	-0-	3590 1	28739 3	Y	975	948 0		79
04	35520 X	32441	-0-	-3079	-0-	859 9	27884 3	Y	953	982 0		50
05	36704 X	34685	-0-	-2019	-0-	3772 1	30429 3	Y	978	853 0		175
06	33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	1073 9	29665 3	Y	773	662 0		286
07	33573 X	27317	-0-	-6256	-0-	3509 1	24470 3	Y	572	551 0		307
08	34689 X	32861	-0-	-1828	-0-	1048 9	29134 3	Y	689	802 0		194
09	33570 X	30707	-0-	-2863	-0-	3180 1	27210 3	Y	684	689 0		189
10	34689 X	33481	-0-	-1208	-0-	1076 9	29117 3	Y	929	989 0		129
11	34284 X	34284	-0-	-0-	-0-	2937 1	30065 3	Y	927	914 0		142
12	32860 X	NO RPT	-0-	-32860	-0-	850 9		Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		341,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,885				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	37107 X	33728	-0-	-3379	-0-	3738	1	29139	3	Y	774	653 0	200
02	34046 X	30074	-0-	-3972	-0-	3466	1	26012	3	Y	542	700 0	42
03	33759 X	31700	-0-	-2059	-0-	3592	1	27373	3	Y	668	654 0	56
04	32670 X	30575	-0-	-2095	-0-	3338	1	26521	3	Y	651	671 0	36
05	33759 X	31528	-0-	-2231	-0-	2917	1	27901	3	Y	645	563 0	118
06	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	2946	1	29749	3	Y	695	567 0	246
07	32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	2612	1	28816	3	Y	899	734 0	411
08	31761 X	31761	-0-	-0-	-0-	2844	1	27906	3	Y	919	1070 0	260
09	DLQ G-10	28904	-0-	28904	28904	2559	1	25368	3	Y	888	899 0	249
10	DLQ G-10	27995	-0-	27995	56899	2804	1	24432	3	Y	690	829 0	110
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	85953	2720	1	25567	3	Y	697	697 0	110
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85953					Y	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		341,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,068							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	34100 X	31732	-0-	-2368	-0-	3482	1	27147	3	Y	1003	817 0	243
02	31900 X	27568	-0-	-4332	-0-	3153	1	23660	3	Y	686	883 0	46
03	32736 X	27930	-0-	-4806	-0-	3136	1	23902	3	Y	811	797 0	60
04	31590 X	29090	-0-	-2500	-0-	3147	1	25002	3	Y	855	876 0	39
05	32643 X	29298	-0-	-3345	-0-	2687	1	25702	3	Y	826	723 0	142
06	30720 X	26618	-0-	-4102	-0-	2337	1	23604	3	Y	615	533 0	224
07	30070 X	25639	-0-	-4431	-0-	2084	1	22988	3	Y	515	479 0	260
08	30070 X	27138	-0-	-2932	-0-	2452	1	24060	3	Y	569	673 0	156
09	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	2190	1	21706	3	Y	546	556 0	146
10	29295 X	23665	-0-	-5630	-0-	2362	1	20580	3	Y	657	716 0	87
11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	2557	1	24026	3	Y	740	722 0	105
12	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:		300,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,823							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	597	1	4655	3	Y	176	141 0	47
02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-	194	9			Y	62	99 0	10
03	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	255	1	1941	3	Y	70	70 0	10
04	5280 X	4789	-0-	-491	-0-	515	1	4096	3	Y	162	160 0	12
05	5456 X	4760	-0-	-696	-0-	178	9			Y	435	135 0	32
06	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	435	1	4154	3	Y	155	135 0	32
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	171	9			Y	892	200 0	91
08	4960 X	3933	-0-	-1027	-0-	285	9			Y	583	153 0	90
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-	167	9			Y	354	146 0	40
10	10540 X	3395	-0-	-7145	-0-	106	9			Y	96	146 0	40
11	10200 X	1283	-0-	-8917	-0-	336	1	2926	3	Y	44	62 0	22
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	133	9			Y	121	122 0	21
TOTAL GAS PROD:					43,249	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,334		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5797 X	5554	-0-	-243	-0-	615	1	4799	3	Y	127	107	0		30
02		5365 X	4905	-0-	-460	-0-	140	9	565	1	Y	88	114	0		4
03		5425 X	5183	-0-	-242	-0-	97	9	587	1	Y	109	107	0		6
04		5370 X	5143	-0-	-227	-0-	120	9	562	1	Y	110	113	0		3
05		5549 X	5390	-0-	-159	-0-	121	9	498	1	Y	110	96	0		17
06		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	121	9	479	1	Y	114	93	0		38
07		5301 X	5112	-0-	-189	-0-	125	9	411	1	Y	142	117	0		63
08		5394 X	5075	-0-	-319	-0-	156	9	454	1	Y	147	171	0		39
09		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	162	9	422	1	Y	146	147	0		38
10		5611 X	4773	-0-	-838	-0-	161	9	478	1	Y	118	140	0		16
11		5430 X	4981	-0-	-449	-0-	130	9	466	1	Y	120	119	0		17
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	132	9			Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:			56,317				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,331						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4371 X	3838	-0-	-533	-0-	425	1	3316	3	N	88	74	0		28
02		3741 X	3407	-0-	-334	-0-	97	9	392	1	N	61	80	0		9
03		3937 X	3518	-0-	-419	-0-	67	9	398	1	N	74	73	0		10
04		3810 X	3410	-0-	-400	-0-	81	9	372	1	N	73	75	0		8
05		3844 X	1440	-0-	-2404	-0-	80	9	133	1	N	30	28	0		10
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	33	9	140	1	N	-0-	10	0		-0-
07		3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	53	9	140	1	N	48	31	0		17
08		3534 X	3281	-0-	-253	-0-	292	1	2867	3	N	111	103	0		25
09		3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	122	9	198	1	N	103	100	0		28
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	113	9	323	1	N	79	95	0		12
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	87	9	324	1	N	83	83	0		12
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	91	9			N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:			29,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			750						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	230	1	1787	3	N	63	52 0	17
02	2088 N	1918	-0-	-170	-0-	219	1	1648	3	N	46	58 0	5
03	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	233	1	1774	3	N	57	56 0	6
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	218	1	1735	3	N	57	58 0	5
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	198	1	1891	3	N	58	51 0	12
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	190	1	1921	3	N	43	37 0	18
07	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	167	1	1843	3	N	36	33 0	21
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	186	1	1822	3	N	38	45 0	14
09	2160 N	1861	-0-	-299	-0-	167	1	1654	3	N	36	37 0	13
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	188	1	1636	3	N	57	59 0	11
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	171	1	1602	3	N	54	53 0	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		22,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		545							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	6702	1	52232	3	N	2137	1666 0	506
02	81879 X	81879	-0-	-0-	-0-	9347	1	70139	3	N	2175	2533 0	148
03	80497 X	80497	-0-	-0-	-0-	9029	1	68807	3	N	2419	2370 0	197
04	72712 X	72712	-0-	-0-	-0-	7857	1	62418	3	N	2215	2294 0	118
05	87513 X	70112	-0-	-17401	-0-	6425	1	61470	3	N	2015	1770 0	363
06	84690 X	54007	-0-	-30683	-0-	4742	1	47893	3	N	1247	1126 0	484
07	87513 X	49552	-0-	-37961	-0-	4028	1	44396	3	N	1025	970 0	539
08	80507 X	45886	-0-	-34621	-0-	4142	1	40646	3	N	998	1239 0	298
09	72720 X	37376	-0-	-35344	-0-	3333	1	33043	3	N	909	948 0	259
10	70122 X	35193	-0-	-34929	-0-	3504	1	30527	3	N	1056	1164 0	151
11	54000 X	28856	-0-	-25144	-0-	2689	1	25275	3	N	811	834 0	128
12	49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		617,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,007							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	134	1	1042	3	N	28	23 0	5
02	1595 X	995	-0-	-600	-0-	115	1	860	3	N	18	23 0	-0-
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	185	1	1407	3	N	34	33 0	1
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	191	1	1522	3	N	37	38 0	-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	161	1	1540	3	N	36	31 0	5
06	1590 N	826	-0-	-764	-0-	73	1	735	3	N	16	17 0	4
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	148	1	1633	3	N	51	37 0	18
08	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	149	1	1468	3	N	48	56 0	10
09	840 N	713	-0-	-127	-0-	63	1	626	3	N	22	28 0	4
10	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	145	1	1266	3	N	36	38 0	2
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	154	1	1445	3	N	39	39 0	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		15,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		365							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	405	1	3155	3	N	117	96 0	27
02	3799 X	3216	-0-	-583	-0-	368	1	2760	3	N	80	103 0	4
03	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	400	1	3047	3	N	103	101 0	6
04	3930 X	3421	-0-	-509	-0-	370	1	2941	3	N	100	104 0	2
05	4061 X	3740	-0-	-321	-0-	343	1	3281	3	N	105	92 0	15
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	3	N	85	72 0	28
07	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	280	1	3083	3	N	69	64 0	33
08	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	317	1	3110	3	N	74	88 0	19
09	3630 X	3097	-0-	-533	-0-	276	1	2745	3	N	69	71 0	17
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	314	1	2733	3	N	87	94 0	10
11	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	316	1	2968	3	N	91	90 0	11
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		37,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		980							

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	3138	1	24463	3	N	707	598	0			180
02	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	778	9	3834	1	N	600	738	0			42
03	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	660	9	4203	1	N	781	761	0			62
04	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	859	9	3629	1	N	709	735	0			36
05	35557 X	34798	-0-	-759	-0-	780	9	3220	1	N	711	622	0			125
06	35910 X	30591	-0-	-5319	-0-	782	9	2693	1	N	640	534	0			231
07	37107 X	30796	-0-	-6311	-0-	704	9	2481	1	N	854	697	0			388
08	37107 X	25549	-0-	-11558	-0-	939	9	2287	1	N	739	908	0			219
09	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	813	9	2026	1	N	703	723	0			199
10	34813 X	22761	-0-	-12052	-0-	773	9	2279	1	N	561	672	0			88
11	30600 X	11971	-0-	-18629	-0-	617	9	1119	1	N	303	339	0			52
12	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-	333	9			N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		311,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,308										

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10366	-	10622				
01	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	229	1	1785	3	Y	47	40 0	10			
02	1972 N	1762	-0-	-210	-0-	52	9	202	1	Y	34	43 0	1			
03	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	37	9	219	1	Y	41	40 0	2			
04	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	45	9	205	1	Y	40	41 0	1			
05	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	44	9	155	1	Y	34	30 0	5			
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	37	9	179	1	Y	42	34 0	13			
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	46	9	159	1	Y	55	45 0	23			
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	61	9	172	1	Y	56	65 0	14			
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	62	9	155	1	Y	54	54 0	14			
10	1984 N	1749	-0-	-235	-0-	59	9	175	1	Y	43	51 0	6			
11	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	47	9	169	1	Y	43	43 0	6			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	9			Y	NO RPT		6			
TOTAL GAS PROD:		20,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		489										

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01 7967 #	7001	-0-	-966	-0-	6953	2	48	9	N	44	121	
02 7163 #	6470	-0-	-693	-0-	6414	2	56	9	N	51	65	
03 7347 #	6314	-0-	-1033	-0-	6260	2	54	9	N	49	57	
04 6840 #	6430	-0-	-410	-0-	6318	2	112	9	N	102	159	
05 7006 #	6697	-0-	-309	-0-	6585	2	112	9	N	102	127	
06 6780 #	6158	-0-	-622	-0-	6060	2	98	9	N	89	112	
07 6913 #	6660	-0-	-253	-0-	6562	2	98	9	N	89	201	
08 6696 #	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-	31	
09 6480 #	6059	-0-	-421	-0-	5981	2	78	9	N	71	102	
10 6755 R	6755	-0-	-0-	-0-	6644	2	111	9	N	101	80	
11 6450 #	5980	-0-	-470	-0-	5880	2	100	9	N	91	171	
12 6665 #	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT	171	
TOTAL GAS PROD:		64,524	TOTAL CONDENSATE PROD:				789					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN, NE. (10800) FIVE-JAB, INC. MARMION				67016 500 271310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
				WELL #: 1	RRCID -> 196210	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11041	PERF. 10846	- 10850						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARMION				WELL #: 2	RRCID -> 211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940	- 3970					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC CROWELL				787180	WELL #: 1	RRCID -> 233353	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8838	- 8840					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. MOORE-PAYNE				67046 333 247836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WASHINGTON								
				WELL #: 2	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500	- 9516						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723 - 11765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #:		2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723 - 12168
01	3472 #	2813	-0-	-659	-0-	802 1	1886 2	N	114	188 1		102
						125 9						
02	3074 #	310	-0-	-2764	-0-	49 1	99 2	N	147	190 1		59
						162 9						
03	3348 #	51	-0-	-3297	-0-	51 2		N	-0-			59
04	3240 #	1354	-0-	-1886	-0-	1275 2	79 9	N	72			131
05	3348 #	2063	-0-	-1285	-0-	2 1	1942 2	N	108			239
						119 9						
06	2730 #	1418	-0-	-1312	-0-	1337 2	81 9	N	74			313
07	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1586 2	78 9	N	71	188 1		196
08	2077 #	1940	-0-	-137	-0-	1848 2	92 9	N	84			280
09	2010 #	1323	-0-	-687	-0-	1257 2	66 9	N	60			340
10	2077 #	1192	-0-	-885	-0-	1117 2	75 9	N	68	179 1		229
11	1890 #	1362	-0-	-528	-0-	1281 2	81 9	N	74			303
12	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			303
TOTAL GAS PROD:		15,490								TOTAL CONDENSATE PROD:		872

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149365	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	3376 - 3386
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11620 - 11670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			169
02		261 #	217	-0-	-44	-0-	217	2			N	-0-			169
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	24	168	1	25
04		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			25
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			25
06		240 #	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-			25
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3			28
*08		248 #	159	-0-	-89	-0-	146	2	13	9	N	12			40
*09		240 #	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-			40
10		465 #	26	-0-	-439	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8	40
11		450 #	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-			40
12		465 #	92	-0-	-373	-0-	92	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			1,793												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (YEGUA 4550)										67060 705 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC										028734												
BLACK BRANCH										WELL #: 1				RRCID -> 269188			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLIVE (WILCOX B)										67150 475 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500												
PETTY GAS UNIT										WELL #: 6				RRCID -> 216298			COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10914 - 10924		
01		4309	1702	-0-	-2607	-0-			52	1	1340	3	Y	282	293	1			41			
02		4031	527	-0-	-3504	-0-			310	9				67	95	1			13			
03		3379	2899	-0-	-480	-0-			15	1	438	3	Y	504	399	1			118			
04		3270	795	-0-	-2475	-0-			74	9	2211	3	Y	66	173	1			11			
05		4189	4189	-0-	-0-	-0-			134	1	673	3	Y	751	667	1			95			
06		4899	4899	-0-	-0-	-0-			554	9	3136	3	Y	744	680	1			159			
07		2914 #	595	-0-	-2319	-0-			49	1	3811	3	Y	744	680	1			159			
08		3379 #	2933	-0-	-446	-0-			826	9	564	3	Y	-0-	141	1			18			
09		4890 #	626	-0-	-4264	-0-			270	1	2224	3	Y	505	457	1			66			
10		5053 #	453	-0-	-4600	-0-			818	9	523	3	Y	63	109	1			20			
11		4890 #	303	-0-	-4587	-0-			34	1	358	3	Y	64	68	1			16			
12		2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-			69	9	237	3	Y	49	54	1			11			
TOTAL GAS PROD:										19,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,095						

OLIVER (FRIO 8640)										67164 375 ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: BRAZORIA					
FIVE-JAB, INC.										271310												
KLOSS, ED L.										WELL #: 3				RRCID -> 049931			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
FIVE-JAB, INC.		271310												
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
LGDC CORPORATION		500227												
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF. 11202 - 11210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7347 #	6934	-0-	-413	-0-	868 1	6007 2		N	54			163
02		7192 R	7192	-0-	-0-	-0-	59 9	836 1	6319 2	N	34			197
03		7244 R	7244	-0-	-0-	-0-	37 9	868 1	6375 2	N	1			198
04		7091 R	7091	-0-	-0-	-0-	1 9	852 1	6225 2	N	13	171 1		40
05		7688 #	7466	-0-	-222	-0-	14 9	868 1	6579 2	N	17			57
06		7440 #	6846	-0-	-594	-0-	19 9	852 1	5975 2	N	17			74
07		7688 #	7001	-0-	-687	-0-	19 9	868 1	6110 2	N	21			95
08		7471 #	7128	-0-	-343	-0-	23 9	868 1	6241 2	N	17			112
09		6809	6809	-0-	-0-	-0-	19 9	852 1	5937 2	N	18			130
10		6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	20 9	868 1	5469 2	N	19			149
11		6750	4755	-0-	-1995	-0-	21 9	788 1	3949 2	N	16			165
*12		7272	7272	-0-	-0-	-0-	18 9	868 1	6386 2	N	16			181
TOTAL GAS PROD:		82,096						TOTAL CONDENSATE PROD:		243				

OIL AND GAS DIVISION

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU				67475 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL DEPTH 13938	PERF.13520	- 13626			
01		207619 X	177332	-0-	-30287	-0-	2809 22424 9	1 152099	2	N	20385	20421	1		620
02		160992 X	160992	-0-	-0-	-0-	2616 19550 9	1 138826	2	N	17773	17763	1		630
03		231995 X	231995	-0-	-0-	-0-	2750 26898 9	1 202347	2	N	24453	24278	1		805
04		231712 X	231712	-0-	-0-	-0-	2714 24828 9	1 204170	2	N	22571	22478	1		898
05		237261 X	237261	-0-	-0-	-0-	2809 24118 9	1 210334	2	N	21925	22206	1		617
06		224389 X	224389	-0-	-0-	-0-	2718 21430 9	1 200241	2	N	19482	19393	1		706
07		234227 X	234227	-0-	-0-	-0-	2798 21593 9	1 209836	2	N	19630	19557	1		779
08		205303 X	205303	-0-	-0-	-0-	2597 18278 9	1 184428	2	N	16616	16663	1		732
*09		229199 X	229199	-0-	-0-	-0-	1208 19469 9	1 208522	3	N	17699	17386	0		1045
10		235681 X	235681	-0-	-0-	-0-	1307 18731 9	1 215643	3	N	17028	17282	0		791
11		235175 X	235175	-0-	-0-	-0-	1232 17718 9	1 216225	3	N	16107	16133	0		765
12		212970 X	NO RPT	-0-	-212970	-0-				N	NO RPT				765
TOTAL GAS PROD:			2,403,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			213,669						

MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 14796	PERF.14096	- 14246			
01		19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-				N	-0-	81	1		109
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ORA (13400 SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
FINCH FAMILY TRUST GU		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 280753		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13602 - 13697						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
02	SHUT IN	3308	-0-	3308	3308	2923	4	385	9	N	350		350			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3308					N	-0-	350	1	-0-		
04	SHUT IN	5451	-0-	5451	8759	605	1	4054	2	N	720	350	1	370		
05	27737 X	18978	-0-	-8759	-0-	1889	1	14078	2	N	2737	2904	1	203		
06	15720 X	13001	-0-	-2719	-0-	3011	9									
07	16244 X	10139	-0-	-6105	-0-	1624	1	9344	2	N	1848	1824	1	227		
08	16244 X	4476	-0-	-11768	-0-	2033	9									
09	15720 X	7893	-0-	-7827	-0-	1365	1	7274	2	N	1364	1454	1	137		
10	16244 X	7285	-0-	-8959	-0-	1500	9									
11	6390 X	5900	-0-	-490	-0-	874	1	3027	2	N	523	515	1	145		
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	575	9									
						6519	3	1374	9	N	1249	1132	0	262		
						6078	3	1207	9	N	1097	1052	0	129		
						4920	3	980	9	N	891	886	0	178	1	134
										N	NO RPT				134	
TOTAL GAS PROD:		76,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,779										

ORANGE *		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
CHANDLER "B"		064101		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
 CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)			67524 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701														
HILLBOLDT, D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	046584	COMPL. DATE	06/21/1969	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2182	2182	-0-	-0-	-0-	405	1	1764	2	N	12					247
02		2893	2893	-0-	-0-	-0-	13	9	580	1	N	14					261
03		1953	1881	-0-	-72	-0-	15	9	540	1	N	-0-	170	1			91
04		1890	1116	-0-	-774	-0-	112	9	380	1	N	102	177	1			16
05		1953	1750	-0-	-203	-0-	19	9	600	1	N	17					33
06		1890	680	-0-	-1210	-0-	7	9	360	1	N	6					39
07		1147 N	466	-0-	-681	-0-	10	9	160	1	N	9					48
08		1736 N	1555	-0-	-181	-0-	9	9	560	1	N	8					56
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	25	9	600	1	N	23					79
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	54	9	560	1	N	49					128
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	13	9	600	1	N	12					140
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	20	9	620	1	N	18	127	1			31

TOTAL GAS PROD:			20,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			270								

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)			67524 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
KAECEHELE, C. R.			WELL #:	2	RRCID ->	194105	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9360 - 9367					

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133													
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1736 N	919	-0-	-817	-0-	904	2	15	9	N	14	128	1		25
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3				28
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				28
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	N	7				35
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2				37
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				37
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				37
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				37
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				37
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				37
*11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	N	3				40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		15,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			29						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133													
KAECEHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063				

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KAECEHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546				

01	6634 X	3414	-0-	-3220	-0-	631	1	2744	2	Y	35				57
02	5510 X	3884	-0-	-1626	-0-	518	1	3336	2	Y	27	49	1		35
03	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	677	1	2824	2	Y	51	42	1		44
04	DLQ G-10	2186	-0-	2186	5743	352	1	1827	2	Y	6				50
05	DLQ G-10	4102	-0-	4102	9845	179	1	3903	2	Y	18	35	1		33
06	DLQ G-10	3689	-0-	3689	13534	54	1	3611	2	Y	22				55
07	18069 X	4535	-0-	-13534	-0-	4510	2	25	9	Y	23	49	1		29
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	30	1	4704	2	Y	50				79
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5407	2	37	9	Y	34	50	1		63
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5172	2	44	9	Y	40	66	1		37
*11	4620 X	4486	-0-	-134	-0-	4452	2	34	9	Y	31				68
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		45,302				TOTAL CONDENSATE PROD:			337						

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
KAECELE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180528	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11275 -	11337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	3629	-0-	-2106	-0-	670 1	2915 2	Y	40		60
							44 9					
02		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	842 1	5416 2	Y	49	52 1	57
							54 9					
03	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	563 1	2345 2	Y	48	68 1	37
							53 9					
04	DLQ	G-10	4674	-0-	4674	7635	743 1	3855 2	Y	69		106
							76 9					
05	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	11607	174 1	3798 2	Y	-0-	73 1	33
06	DLQ	G-10	5528	-0-	5528	17135	5472 2	56 9	Y	51		84
07		23574 X	6439	-0-	-17135	-0-	6404 2	35 9	Y	32	74 1	42
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	32 1	4954 2	Y	36		78
							40 9					
09		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6489 2	80 9	Y	73	76 1	75
10		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8640 2	72 9	Y	65	79 1	61
*11		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7368 2	57 9	Y	52		113
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		61,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				515		

KAECELE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185574	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11350 -	11631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	57 1	5950 2	N	93	172 1	45
							102 9					
02		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	85 1	6304 2	N	100		145
							110 9					
03	DLQ	G-10	6249	-0-	6249	6249	9 1	6030 2	N	191	191 1	145
							210 9					
04	DLQ	G-10	4247	-0-	4247	10496	4 1	4243 2	N	-0-		145
05	DLQ	G-10	5593	-0-	5593	16089	5583 2	10 9	N	9		154
06	DLQ	G-10	920	-0-	920	17009	880 2	40 9	N	36		190
07		24636 X	7627	-0-	-17009	-0-	7594 2	33 9	N	30	182 1	38
08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1 1	7265 2	N	34		72
							37 9					
09		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1 1	6307 2	N	5		77
							6 9					
10		5580 X	2353	-0-	-3227	-0-	1 1	2341 2	N	10		87
							11 9					
11		7380 X	3365	-0-	-4015	-0-	3332 2	33 9	N	30		117
12		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		56,579				TOTAL CONDENSATE PROD:				538		

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) ETOCO, L.P. KAECELE, CHARLES UNIT		//CONT.// 67524 675 //CONT.// 255133		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: AUSTIN				
WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412 - 11471								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	74 1	3106 2	Y	57					143
02	3393 X	2645	-0-	-748	-0-	63 9	2548 2	Y	24	120	1			47
03	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-					47
04	DLQ G-10	956	-0-	956	1015	48 1	908 2	Y	-0-					47
05	DLQ G-10	3928	-0-	3928	4943	92 1	3808 2	Y	25					72
06	DLQ G-10	3239	-0-	3239	8182	28 9								91
07	8205 X	23	-0-	-8182	-0-	57 1	3161 2	Y	19					91
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	21 9								14
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-					91
10	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	42 1	2293 2	Y	22	99	1			14
11	3240 X	2124	-0-	-1116	-0-	24 9								54
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	80 1	3687 2	Y	25					39
						28 9								64
						50 1	3524 2	Y	15					54
						17 9								64
						62 1	2051 2	Y	10					64
						11 9								64
										Y	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		25,962		TOTAL CONDENSATE PROD:			197							

SCHAER		WELL #: 1		RRCID -> 195495	COMPL. DATE 02/24/2003					TOTAL DEPTH 11800	PERF.11142 - 11380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8432 X	4447	-0-	-3985	-0-	518 1	3894 2	N	32	164	1			47
02	7888 X	5455	-0-	-2433	-0-	35 9								78
03	DLQ G-10	8193	-0-	8193	8193	566 1	4855 2	N	31					78
04	DLQ G-10	6890	-0-	6890	15083	34 9								82
05	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23084	1012 1	7177 2	N	4					82
06	DLQ G-10	9629	-0-	9629	32713	4 9								182
07	41465 X	8752	-0-	-32713	-0-	926 1	5854 2	N	100					182
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	110 9								140
09	7740 X	6207	-0-	-1533	-0-	161 1	7773 2	N	61	175	1			68
10	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	67 9								110
*11	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	89 1	9494 2	N	42					110
12	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-	46 9								140
						8719 2	33 9	N	30					140
						101 1	7293 2	N	69	171	1			38
						76 9								72
						89 1	6081 2	N	34					72
						37 9								117
						109 1	10186 2	N	45					117
						50 9								172
						116 1	9551 2	N	55					172
						61 9								172
										N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		85,117		TOTAL CONDENSATE PROD:			503							

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133														
SCHAER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2		Y	-0-	74	1			38
02		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	541	1	4636	2	Y	-0-				38
03	DLQ	G-10	4239	-0-	4239	4239	522	1	3706	2	Y	10				48
04	DLQ	G-10	3632	-0-	3632	7871	11	9	3127	2	Y	10				58
05	DLQ	G-10	7945	-0-	7945	15816	161	1	7773	2	Y	10				68
06	DLQ	G-10	6263	-0-	6263	22079	6203	1	58	2	Y	2				70
07		26506 X	4427	-0-	-22079	-0-	4425	2	2	9	Y	2				72
08		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	92	1	6587	2	Y	-0-				72
09		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	93	1	6341	2	Y	1				73
10		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	1	9	6395	2	Y	2				75
*11		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	70	1	5739	2	Y	-0-				75
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				75
TOTAL GAS PROD:			62,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			37							

SCHAER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3665	-0-	565	565	30	1	3613	2	N	20	75	1		25
02		565 N	-0-	-0-	-565	-0-	22	9			N	-0-				25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				25
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:			3,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			20							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133									
SCHAER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3689 X	1969	-0-	-1720	-0-	1969	2	Y	-0-	28 1	152
02	3451 X	2172	-0-	-1279	-0-	2171	2	Y	1	123 1	30
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	3036	2	Y	17	9	45
04	DLQ G-10	2422	-0-	2422	5475	329	1	Y	2082	2	55
						11	9				
05	DLQ G-10	3084	-0-	3084	8559	62	1	Y	5		60
						6	9				
06	DLQ G-10	3602	-0-	3602	12161	33	1	Y	7		67
						8	9				
07	13966 X	1805	-0-	-12161	-0-	1804	2	Y	1		68
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	20	36 1	52
						22	9				
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	5		57
						6	9				
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	6		63
						7	9				
11	3600 X	3408	-0-	-192	-0-	41	1	Y	9		72
						10	9				
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		30,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

KAECHELE, CHARLES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206561		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636			
01	3317 X	1932	-0-	-1385	-0-	1932	2	Y	-0-	95 1	85
02	3364 X	2185	-0-	-1179	-0-	2185	2	Y	-0-		85
03	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	2020	2	Y	11	9	95
04	DLQ G-10	1790	-0-	1790	3821	1760	2	Y	30	9	122
05	DLQ G-10	3235	-0-	3235	7056	3235	2	Y	-0-		122
06	DLQ G-10	3989	-0-	3989	11045	3972	2	Y	17	9	137
07	14397 X	3352	-0-	-11045	-0-	3339	2	Y	13	9	22
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	11	9	32
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3427	2	Y	39	9	67
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4101	2	Y	45	9	108
11	3990 X	3964	-0-	-26	-0-	3911	2	Y	53	9	156
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		156
TOTAL GAS PROD:		32,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3007 X	1541	-0-	-1466	-0-	4	1	1519	2	Y	16	24
						18	9				168	1
02	2813 X	2381	-0-	-432	-0-	13	1	2348	2	Y	18	42
						20	9					
03 DLQ	G-10	1570	-0-	1570	1570	6	1	1564	2	Y	-0-	42
04 DLQ	G-10	1485	-0-	1485	3055	11	1	1460	2	Y	13	55
						14	9					
05 DLQ	G-10	1823	-0-	1823	4878	12	1	1811	2	Y	-0-	55
06 DLQ	G-10	1965	-0-	1965	6843	1951	2	14	9	Y	13	68
07	8026 X	1183	-0-	-6843	-0-	1183	2			Y	-0-	23
08	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	2	Y	1	24
						1	9					
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	2	Y	6	30
						7	9					
10	2046 X	1638	-0-	-408	-0-	5	1	1620	2	Y	12	42
						13	9					
*11	1980 X	1027	-0-	-953	-0-	1027	2			Y	-0-	42
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		17,734									TOTAL CONDENSATE PROD:	79

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
01	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	636	1	2766	2	Y	38	57
						42	9					
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	482	1	3099	2	Y	25	33
						28	9				49	1
03 DLQ	G-10	3646	-0-	3646	3646	695	1	2895	2	Y	51	45
						56	9				39	1
04 DLQ	G-10	2672	-0-	2672	6318	429	1	2225	2	Y	16	61
						18	9					
05 DLQ	G-10	2727	-0-	2727	9045	119	1	2604	2	Y	4	22
						4	9				43	1
06 DLQ	G-10	2239	-0-	2239	11284	2226	2	13	9	Y	12	34
07	14287 X	3003	-0-	-11284	-0-	2986	2	17	9	Y	15	19
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	19
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	10	2	13	9	Y	12	-0-
10	2728 X	42	-0-	-2686	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
*11	2910 X	42	-0-	-2868	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,463									TOTAL CONDENSATE PROD:	173

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			12
02		5104 X	2068	-0-	-3036	-0-	200	1	1862	2	N	5		17
							6	9						
03		5084 X	4146	-0-	-938	-0-	525	1	3608	2	N	12		29
							13	9						
04		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	750	1	4787	2	N	10		39
							11	9						
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	725	1	4395	2	N	27		66
							30	9						
06		4020 X	2519	-0-	-1501	-0-	450	1	2046	2	N	21		87
							23	9						
07		5735 X	5370	-0-	-365	-0-	750	1	4580	2	N	36		123
							40	9						
08		5735 X	4001	-0-	-1734	-0-	650	1	3348	2	N	3		126
							3	9						
09		4950 X	4070	-0-	-880	-0-	675	1	3377	2	N	16		142
							18	9						
10		5115 X	3203	-0-	-1912	-0-	525	1	2658	2	N	18		160
							20	9						
11		4950 X	4555	-0-	-395	-0-	725	1	3812	2	N	16		176
							18	9						
12		5115 X	3601	-0-	-1514	-0-	625	1	2886	2	N	82	243 1	15
							90	9						
TOTAL GAS PROD:			44,231		TOTAL CONDENSATE PROD:			246						

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	2517	-0-	-676	-0-	464	1	2019	2	Y	31		42
							34	9						
02		2987 X	347	-0-	-2640	-0-	329	1	18	9	Y	16	36 1	22
03	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	2155	410	1	1710	2	Y	32	27 1	27
							35	9						
04	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	3934	285	1	1479	2	Y	14		41
							15	9						
05	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	6009	91	1	1980	2	Y	4	28 1	17
							4	9						
06	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	7981	1958	2	14	9	Y	13		30
07		9728 X	1747	-0-	-7981	-0-	1739	2	8	9	Y	7	26 1	11
08		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	Y	26		37
							29	9						
09		2010 X	1860	-0-	-150	-0-	1848	2	12	9	Y	11	27 1	21
10		2077 X	1949	-0-	-128	-0-	1932	2	17	9	Y	15	22 1	14
11		1980 X	1342	-0-	-638	-0-	1334	2	8	9	Y	7		21
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			19,136		TOTAL CONDENSATE PROD:			176						

OYSTER BAYOU		67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 279035		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343											
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165					
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//	67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:	6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:	34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:	54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:	14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8174 - 8240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835											
BERTHA		WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	13008 - 13042		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:	77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6422 - 6434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
SUN FEE			WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6501 - 6517			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		11098	10175	-0-	-923	-0-	233 1	9923 2	N		17			117
02		10443	10443	-0-	-0-	-0-	19 9	10183 2	N		25			142
03		12772 #	12338	-0-	-434	-0-	28 9	12050 2	N		36			178
04		12360 #	11170	-0-	-1190	-0-	40 9	10904 2	N		24	175 1		27
05		12710 #	1209	-0-	-11501	-0-	26 9	1182 2	N		2			29
06		11940 #	8076	-0-	-3864	-0-	25 1	7870 2	N		20			49
07		12338 #	7477	-0-	-4861	-0-	2 9	7269 2	N		7			56
08		12338 #	7672	-0-	-4666	-0-	184 1	7473 2	N		18			74
09		8370	4636	-0-	-3734	-0-	20 9	4518 2	N		13			87
10		8339 #	7745	-0-	-594	-0-	104 1	7485 2	N		18			105
11		8613	8613	-0-	-0-	-0-	14 9	8356 2	N		23			128
12		7657 #	6819	-0-	-838	-0-	240 1	6594 2	N		15			143
TOTAL GAS PROD:			96,373		TOTAL CONDENSATE PROD:			218						

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER LAKE, W. (3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1705 #	1191	-0-	-514	-0-	362	1	829	9	N	754	616	1	588
02		1595 #	1147	-0-	-448	-0-	392	1	755	9	N	686	944	1	330
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	788	9	N	716	745	1	301
04		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	405	1	704	9	N	640	754	1	187
05		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	416	1	717	9	N	652	563	1	276
06		1170 N	837	-0-	-333	-0-	292	1	545	9	N	495	552	1	219
07		1147 N	878	-0-	-269	-0-	294	1	584	9	N	531	559	1	191
08		1147 N	812	-0-	-335	-0-	288	1	524	9	N	476	375	1	292
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	278	1	669	9	N	608	558	1	342
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	294	1	894	9	N	813	722	1	433
11		780 N	633	-0-	-147	-0-	257	1	376	9	N	342	359	1	416
12		992 N	873	-0-	-119	-0-	258	1	615	9	N	559	732	1	243

TOTAL GAS PROD: 11,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,272

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)			68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
DUBOSE			WELL #: 2		RRCID -> 279734		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	30783	6285	-0-	-24498	-0-	694 1	21 3	N	1216	1254 1		454	
						4232 5	1338 9						
02	28797	7010	-0-	-21787	-0-	754 1	342 3	N	1527	1656 1		325	
						4234 5	1680 9						
03	30783	7049	-0-	-23734	-0-	806 1	4526 5	N	1561	1521 1		365	
						1717 9							
04	29790	6671	-0-	-23119	-0-	780 1	4416 5	N	1341	1312 1		394	
						1475 9							
05	30783	7065	-0-	-23718	-0-	801 1	4614 5	N	1500	1515 1		379	
						1650 9							
06	7260 #	5315	-0-	-1945	-0-	732 1	3396 5	N	1079	1123 1		335	
						1187 9							
07	7502 #	6018	-0-	-1484	-0-	822 1	3723 5	N	1339	1135 1		539	
						1473 9							
08	7068 #	6150	-0-	-918	-0-	829 1	3527 5	N	1631	1703 1		467	
						1794 9							
09	6840 #	4949	-0-	-1891	-0-	773 1	2980 5	N	1087	1126 1		428	
						1196 9							
10	7068 #	4875	-0-	-2193	-0-	819 1	2653 5	N	1275	1283 1		420	
						1403 9							
11	5940 #	4879	-0-	-1061	-0-	712 1	2863 5	N	1185	1312 1		293	
						1304 9							
12	6138 #	4463	-0-	-1675	-0-	713 1	2426 5	N	1204	1310 1		187	
						1324 9							
TOTAL GAS PROD:		70,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,945							

PALACIOS (FRIO -A-)			68481 063		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
LARSON			WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 #	542	-0-	-3178	-0-	542 2		N	-0-			73	
02	3480 #	3395	-0-	-85	-0-	3395 2		N	-0-			73	
03	3193 #	2962	-0-	-231	-0-	2962 2		N	-0-	41 1		32	
04	2910 #	2894	-0-	-16	-0-	2844 2	50 9	N	45			77	
05	3627 #	2562	-0-	-1065	-0-	2556 2	6 9	N	5			82	
06	3510 #	2325	-0-	-1185	-0-	2319 2	6 9	N	5			87	
07	3627 #	1991	-0-	-1636	-0-	1980 2	11 9	N	10			97	
08	2976 #	2103	-0-	-873	-0-	2101 2	2 9	N	2			99	
09	2880 #	2749	-0-	-131	-0-	2699 2	50 9	N	45	39 1		105	
10	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2627 2	4 9	N	4			109	
11	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2447 2	4 9	N	4			113	
12	2852 #	2539	-0-	-313	-0-	2531 2	8 9	N	7			120	
TOTAL GAS PROD:		29,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1380	2	34	9	N	31		139
02	1363 N	1290	-0-	-73	-0-	1290	2			N	-0-		139
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	622	2	44	9	N	40		179
04	1380 N	664	-0-	-716	-0-	607	2	57	9	N	52		231
05	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-		231
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	976	2	23	9	N	21		252
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	172 1	110
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1354	2	50	9	N	45		155
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1320	2	39	9	N	35		190
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1054	2	32	9	N	29		219
11	1350 N	1017	-0-	-333	-0-	986	2	31	9	N	28		247
12	1395 N	966	-0-	-429	-0-	936	2	30	9	N	27	175 1	99

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		589 N	409	-0-	-180	-0-	395 2	14 9	Y	13		232	
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-		232	
03		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		Y	-0-	8 1	224	
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		224	
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		Y	-0-		224	
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		224	
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		224	
08		899 N	494	-0-	-405	-0-	494 2		Y	-0-		224	
09		630 N	510	-0-	-120	-0-	510 2		Y	-0-	7 1	217	
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-		217	
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		217	
12		527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		Y	-0-		217	
TOTAL GAS PROD:		6,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8925 - 8928	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRICK, OTTO		WELL #:		1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7962 - 7972	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)			68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
HICKLE, LOUIS, ET AL			WELL #:	1 T	RRCID ->	007736	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8594 - 8632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		9455 X	1746	-0-	-7709	-0-	1746 2		Y	-0-		-0-
02		8845 X	7997	-0-	-848	-0-	7997 2		Y	-0-		-0-
03		10385 X	7563	-0-	-2822	-0-	7410 2	153 9	Y	139	139 1	-0-
04		8040 X	7105	-0-	-935	-0-	7022 2	83 9	Y	75		75
05		8556 X	6720	-0-	-1836	-0-	6674 2	46 9	Y	42		117
06		8280 X	6448	-0-	-1832	-0-	6404 2	44 9	Y	40		157
07		8556 X	5296	-0-	-3260	-0-	5260 2	36 9	Y	33		190
08		7564 X	5928	-0-	-1636	-0-	5877 2	51 9	Y	46		236
09		7110 X	7046	-0-	-64	-0-	7046 2		Y	-0-	132 1	104
10		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6794 2	23 9	Y	21		125
11		6450 X	5862	-0-	-588	-0-	5825 2	37 9	Y	34		159
*12		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7772 2	70 9	Y	64		223
TOTAL GAS PROD:			76,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			494			

PALACIOS (FRIO -F-)			68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
SLAUGHTER, L. A., UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	007760	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9062 - 9068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	70 2	8 9	Y	7		104
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2		Y	-0-		104
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	115 2	9 9	Y	8		112
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9	Y	5		117
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	168 2	17 9	Y	15		132
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		132
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		132
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-		132
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		132
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		132
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		132
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y	-0-		132
TOTAL GAS PROD:			1,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

PALACIOS (FRIO 9100)			68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
HARRISON, L. S.			WELL #:	3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		558 N	296	-0-	-262	-0-	296 2		Y	-0-		-0-
02		522 N	307	-0-	-215	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
08		837 N	219	-0-	-618	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
09		570 N	211	-0-	-359	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
*12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)												68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION												747012									
PIERCE												WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE								
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			62								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62								
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE T												WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404	
01		14849 X	14710	-0-	-139	-0-	49 1	14520 2	N	128			229								
02		13891 X	9058	-0-	-4833	-0-	141 9	46 1	8990 2	N	20		249								
03		17236 X	6969	-0-	-10267	-0-	22 9	49 1	6920 2	N	-0-		249								
04		16680 X	4365	-0-	-12315	-0-	47 1	4318 2	N	-0-			249								
05		17236 X	4062	-0-	-13174	-0-	49 1	4013 2	N	-0-			249								
06		14250 X	1108	-0-	-13142	-0-	17 1	1091 2	N	-0-			249								
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-			249								
08		6975 X	1431	-0-	-5544	-0-	13 1	1418 2	N	-0-	187 1		62								
09		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			62								
10		4061 X	44	-0-	-4017	-0-	2 1	42 2	N	-0-			62								
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			62								
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			62								
TOTAL GAS PROD:			41,747					TOTAL CONDENSATE PROD:		148											

REGNIER UNIT												WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
01		25048 X	12334	-0-	-12714	-0-	48 1	12189 2	Y	88			129								
02		21576 X	11068	-0-	-10508	-0-	97 9	45 1	10998 2	Y	23		152								
03		18910 X	11123	-0-	-7787	-0-	25 9	48 1	11075 2	Y	-0-		152								
04		18300 X	13613	-0-	-4687	-0-	42 9	47 1	13524 2	Y	38		190								
05		16864 X	12442	-0-	-4422	-0-	48 1	12351 2	Y	39	177 1		52								
06		11940 X	11122	-0-	-818	-0-	43 9	47 1	11033 2	Y	38		90								
07		11842 X	11004	-0-	-838	-0-	42 9	48 1	10916 2	Y	36		126								
08		14074 X	10081	-0-	-3993	-0-	40 9	48 1	9998 2	Y	32		158								
09		11400 X	8796	-0-	-2604	-0-	35 9	47 1	8719 2	Y	27		185								
10		11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	30 9	48 1	8123 2	Y	24	178 1	31								
*11		11130 X	6721	-0-	-4409	-0-	26 9	47 1	6655 2	Y	17		48								
12		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-	19 9		Y	18			66								
TOTAL GAS PROD:			116,501					TOTAL CONDENSATE PROD:		380											

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
31 OPERATING LLC 953535
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	2 R	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			34
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	34	7	-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	12552	12552	-0-	-0-	48837	12164	2	388	9	N	353	341	1	139
02	0 W	10674	-0-	10674	59511	10426	2	248	9	N	225	274	1	90
03	13609	10801	-0-	-2808	56703	10691	2	110	9	N	100	78	1	112
04	13170	7446	-0-	-5724	50979	7225	2	221	9	N	201	263	1	50
05	13609	6917	-0-	-6692	44287	6757	2	160	9	N	145			195
06	13170	8514	-0-	-4656	39631	8271	2	243	9	N	221	327	1	89
07	13609	6839	-0-	-6770	32861	6609	2	230	9	N	209	184	1	114
08	13609	6525	-0-	-7084	25777	6360	2	165	9	N	150	182	1	82
09	DLQ G-10	5613	-0-	5613	31390	5440	2	173	9	N	157	186	1	53
10	9930	9738	-0-	-192	31198	9446	2	292	9	N	265	194	1	124
11	10175	10174	-0-	-1	31197	9622	2	552	9	N	502	377	1	249
12	6851 # NO RPT	-0-	-0-	-6851	24346					N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:			95,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,528					

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) //CONT.// 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	9261	-0-	9261	186185	8998	2	263	9	N	144
02		8762	8762	-0-	-0-	186185	8541	2	221	9	N	194
03		12400	8873	-0-	-3527	182658	8672	2	201	9	N	100
04		12000	6647	-0-	-5353	177305	6479	2	168	9	N	80
05		12400	-0-	-0-	-12400	164905					N	80
06		12000	-0-	-0-	-12000	152905					N	80
07		12400	-0-	-0-	-12400	140505					N	80
08		12400	27	-0-	-12373	128132	27	2			N	80
09		35895	35895	-0-	-0-	128132	34002	2	1893	9	N	314
10		59169	59171	-0-	2	128134	56388	2	2783	9	N	308
11		45509	45509	-0-	-0-	128134	43662	2	1847	9	N	515
12		12400	NO RPT	-0-	-12400	115734					N	515
TOTAL GAS PROD: 174,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,706												

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
LINN OPERATING, INC. 501545												
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PEACH POINT (11,100)			69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
MARATHON OIL COMPANY PHILLIPS FEE			525380										
			WELL #:	1	RRCID ->	127841	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEARESON (3700)			69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GULFSTAR PROPERTIES, INC. GOFF 5			338735										
			WELL #:	5	RRCID ->	263242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	5024	PERF.	3680 - 3680	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)			70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
KALER ENERGY CORP. HALL BAYOU			450261												
			WELL #:	1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	11905 - 11925			
01		40486	41265	-0-	779	44940	30855	2	10410	9	N	9464	8967	1	668
02		37874	38240	-0-	366	45306	28755	2	9485	9	N	8623	8238	1	1053
03		169447	40557	-0-	-128890	-0-	30844	2	9713	9	N	8830	8753	1	1130
04		39180	27871	-0-	-11309	-0-	20852	2	7019	9	N	6381	6762	1	749
05		40486	36461	-0-	-4025	-0-	27641	2	8820	9	N	8018	8169	1	598
06		39180	33477	-0-	-5703	-0-	25445	2	8032	9	N	7302	7275	1	625
07		40486	35657	-0-	-4829	-0-	25445	2	10212	9	N	9284	8897	1	1012
08		40486	33915	-0-	-6571	-0-	24721	2	9194	9	N	8358	7718	1	1652
09		39180	5988	-0-	-33192	-0-	4453	2	1535	9	N	1395	1242	1	1805
10		0 #		-0-	-0-	-0-					N				1805
11		1150 #		-0-	-1150	-0-					N				1805
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N				1805
TOTAL GAS PROD:			293,431	TOTAL CONDENSATE PROD:				67,655							

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//		70292 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA									
KIAWAH RESOURCES, LLC		458819															
IP FARMS "PG"		WELL #:	2-C	RRCID ->	142923	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9902 - 9908						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PELICAN		70325 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY									
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236															
DAVIS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	269396	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7112 - 7114						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
4681	3795	-0-	-886	-0-	3663	3	132	9	N	120	158	1	107				
4379	3735	-0-	-644	-0-	407	1	3129	3	N	181	196	1	92				
					199	9											
4681	3887	-0-	-794	-0-	658	1	3051	3	N	162	202	1	52				
					178	9											
4380 #	4006	-0-	-374	-0-	818	1	3003	3	N	168	167	1	53				
					185	9											
4030 #	3879	-0-	-151	-0-	1039	1	2668	3	N	156	172	1	37				
					172	9											
3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	795	1	2891	3	N	173	167	1	43				
					190	9											
4154 #	3553	-0-	-601	-0-	734	1	2645	3	N	158	163	1	38				
					174	9											
4154 #	1863	-0-	-2291	-0-	1721	3	142	9	N	129	127	1	40				
4020 #	627	-0-	-3393	-0-	174	1	392	3	N	55			95				
					61	9											
3999 #	672	-0-	-3327	-0-	293	1	313	3	N	60			155				
					66	9											
3870 #	1688	-0-	-2182	-0-	239	1	1284	3	N	150	177	1	128				
					165	9											
3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			128				
TOTAL GAS PROD:			31,581											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,512

PELICAN (COCKFIELD)		70325 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY									
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236															
KARANKAWA		WELL #:	1	RRCID ->	227595	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5295 - 5398						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
D.C. ENERGY 196099															
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/2017															
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371															
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

PERL (YEGUA UPPER EY-1)		70606 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SIANA OIL & GAS		779259													
DOORNBOS		WELL #: 1		RRCID -> 157787		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 15820		PERF.10798 - 10805					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2817	2	96	9	N	87	182	1	187
*02		2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2663	2	279	9	N	254	181	1	260
*03		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	2814	2	318	9	N	289	370	1	179
*04		3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	2757	2	275	9	N	250	182	1	247
*05		3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	2782	2	271	9	N	246	369	1	124
*06		3030 #	2558	-0-	-472	-0-	2282	2	276	9	N	251	183	1	192
*07		3131 #	2998	-0-	-133	-0-	2741	2	257	9	N	234	183	1	243
*08		3131 #	2530	-0-	-601	-0-	2197	2	333	9	N	303	365	1	181
*09		3030 #	2633	-0-	-397	-0-	2326	2	307	9	N	279	180	1	280
*10		3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	2817	2	327	9	N	297	365	1	212
*11		3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	2698	2	344	9	N	313	367	1	158
12		3007 #	2992	-0-	-15	-0-	2671	2	321	9	N	292	186	1	264
TOTAL GAS PROD:			34,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,095						

DOORNBOS		WELL #: 1 D		RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264				
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETRUCHA (10,900)		70959 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BUTTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 135610		COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10892 - 10906					
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1184	2	52	9	N	47		145	
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1152	2	63	9	N	57		202	
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1132	2	56	9	N	51		253	
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1142	2	50	9	N	45		298	
05		1116 N	893	-0-	-223	-0-	891	2	2	9	N	2		300	
06		1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	2			N	-0-		300	
07		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	286	1	818	2	N	-0-		300	
08		899 N	892	-0-	-7	-0-	435	1	457	2	N	-0-	186	1	114
09		750 N	660	-0-	-90	-0-	653	2	7	9	N	6		120	
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1089	2	63	9	N	57		177	
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1071	2	29	9	N	26		203	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203	
TOTAL GAS PROD:			11,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			291						

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6913 #	6581	-0-	-332	-0-	6281	2	300	9	N	273	357	1		57
02		6467 #	6022	-0-	-445	-0-	5757	2	265	9	N	241	191	1		107
03		6913 #	6564	-0-	-349	-0-	6300	2	264	9	N	240	183	1		164
04		6360 #	5719	-0-	-641	-0-	5438	2	281	9	N	255	355	1		64
05		6572 #	6408	-0-	-164	-0-	6104	2	304	9	N	276	186	1		154
06		6360 #	5800	-0-	-560	-0-	5621	2	179	9	N	163	183	1		134
07		6572 #	5874	-0-	-698	-0-	5607	2	267	9	N	243	183	1		194
08		6572 #	5694	-0-	-878	-0-	5485	2	209	9	N	190	355	1		29
09		6409 R	6409	-0-	-0-	-0-	6124	2	285	9	N	259	182	1		106
10		6417 #	5083	-0-	-1334	-0-	4821	2	262	9	N	238	178	1		166
11		6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	5763	2	251	9	N	228	184	1		210
12		6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT				210
TOTAL GAS PROD:			66,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,606							

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FIVE-JAB, INC. 271310
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					N	1087	1100	1		365
02	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-	-0-					N	970	1102	1		233
03	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					N	1019	732	1		520
04	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	-0-	17467	3	1091	9	N	992	1285	1		227
05	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-	-0-					N	1040	910	1		357
06	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	-0-	17849	3	1100	9	N	1000	1077	1		280
07	18600 X	17746	-0-	-854	-0-	-0-	16599	3	1147	9	N	1043	1078	1		245
08	18600 X	15257	-0-	-3343	-0-	-0-	14380	3	877	9	N	797	543	1		499
09	18000 X	16660	-0-	-1340	-0-	-0-	15448	3	1212	9	N	1102	1096	1		505
10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-					N	1040	1071	0		474
11	18000 X	15932	-0-	-2068	-0-	-0-	14833	3	1099	9	N	999	1090	1		383
12	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-	-0-					N	NO RPT				383
TOTAL GAS PROD:			103,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,089							

OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988								
MCKEE		WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	91 1	8240 2	N	274	340 1	125
02		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	301 9	6803 2	N	172		297
03		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	91 1	8390 2	N	320	566 1	51
04		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	352 9	7814 2	N	324	185 1	190
05		8215 X	5112	-0-	-3103	-0-	91 1	4339 2	N	203	178 1	215
06		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	223 9	7703 2	N	319	473 1	61
07		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	300 1	7728 2	N	303	163 1	194
08		8215 X	7332	-0-	-883	-0-	351 9	6682 2	N	309	358 1	145
09		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	310 1	10107 2	N	371	341 1	172
10		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	408 9	10279 2	N	310	364 1	105
11		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	310 1	9321 2	N	372	167 1	301
*12		10850 X	10081	-0-	-769	-0-	409 9	9382 2	N	354	378 1	274
							389 9					
TOTAL GAS PROD:		103,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,631				

ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3960 - 3970
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584												
GOLD, CLARINE				WELL #:	1	RRCID ->	281523	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9074 - 9077			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	19608	-0-	19608	19608	17439 2	2169 9		N	1972	1310 1				662
05		0 W	6921	-0-	6921	26529	40 1	6174 2		N	643	733 1				572
							707 9									
06		0 W	1848	-0-	1848	28377	40 1	1722 2		N	78	169 1				481
							86 9									
07		0 W	-0-	-0-	-0-	28377				N	-0-	353 1				128
08		0 W	-0-	-0-	-0-	28377				N	-0-	47 1				81
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	28377				N	-0-	81 6				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	28377				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	28377				N	-0-					-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	28377				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,693									

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC				019813												
CLAPP				WELL #:	1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10640 - 10658			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	103 7				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PHASE FOUR (9195 YEGUA)				710549	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.																
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380			
01	877 N		877	-0-	-0-	-0-	296 1	489 2		N	84					355
							92 9									
02	430 N		430	-0-	-0-	-0-	370 1	24 2		N	33					388
							36 9									
03	310 N		-0-	-0-	-310	-0-				N	2	189 1				201
04	300 N		-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					201
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					201
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181 1				20
TOTAL GAS PROD:			1,307	TOTAL CONDENSATE PROD:			119									

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)															
RICOCHET ENERGY, INC.															
DUSON															
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
//CONT.// 710549															
WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		48329 X	42801	-0-	-5528	-0-	584	1	40332	2	N	1714	1728	1	623
							1885	9							
02		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	553	1	38163	2	N	1485	1665	1	443
							1634	9							
03		42873 X	40235	-0-	-2638	-0-	566	1	37979	2	N	1536	1770	1	209
							1690	9							
04		41430 X	37812	-0-	-3618	-0-	533	1	35617	2	N	1511	1224	1	496
							1662	9							
05		42811 X	37290	-0-	-5521	-0-	35112	1	555	2	N	1475	1470	1	501
							1623	9							
06		41490 X	35105	-0-	-6385	-0-	534	1	33175	2	N	1269	927	1	843
							1396	9							
07		42873 X	35516	-0-	-7357	-0-	550	1	33467	2	N	1363	1267	1	939
							1499	9							
08		40238 X	34928	-0-	-5310	-0-	568	1	33237	2	N	1021	1453	1	507
							1123	9							
09		33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	544	1	31400	2	N	1147	880	1	774
							1262	9							
10		36518 X	33227	-0-	-3291	-0-	560	1	31578	2	N	990	1058	1	706
							1089	9							
11		35100 X	30248	-0-	-4852	-0-	537	1	28774	2	N	852	897	1	661
							937	9							
*12		32207 X	32207	-0-	-0-	-0-	548	1	30562	2	N	997	909	1	749
							1097	9							
TOTAL GAS PROD:			432,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,360						

JULIUS															
WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215															
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			78
02		22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			78
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549										
VICTOR		WELL #:		1	RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5642 X	4658	-0-	-984	-0-	488	1	4138	2	N	29		256
							32	9						
02		4872 X	4572	-0-	-300	-0-	595	1	3905	2	N	65	191 1	130
							72	9						
03		5394 X	4324	-0-	-1070	-0-	612	1	3679	2	N	30		160
							33	9						
04		4950 X	4269	-0-	-681	-0-	566	1	3671	2	N	29		189
							32	9						
05		4681 X	4414	-0-	-267	-0-	3782	1	601	2	N	28		217
							31	9						
06		4740 X	4108	-0-	-632	-0-	575	1	3508	2	N	23		240
							25	9						
07		4898 X	3829	-0-	-1069	-0-	562	1	3250	2	N	15		255
							17	9						
08		4402 X	3963	-0-	-439	-0-	594	1	3369	2	N	-0-	170 1	85
09		4260 X	3888	-0-	-372	-0-	588	1	3300	2	N	-0-		85
10		4402 X	3659	-0-	-743	-0-	603	1	3056	2	N	-0-		85
11		4110 X	3714	-0-	-396	-0-	584	1	3130	2	N	-0-		85
12		4030 X	3458	-0-	-572	-0-	583	1	2875	2	N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			48,856		TOTAL CONDENSATE PROD:			219						

WATZ		WELL #:		1	RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10371 - 10731			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		60543 X	8675	-0-	-51868	-0-	37	1	7659	2	N	890	740 1	496
							979	9						
02		56637 X	7189	-0-	-49448	-0-	58	1	6302	2	N	754	707 1	543
							829	9						
03		60543 X	7099	-0-	-53444	-0-	35	1	6227	2	N	761	1032 1	272
							837	9						
04		9360 X	6922	-0-	-2438	-0-	35	1	6074	2	N	739	565 1	446
							813	9						
05		9672 X	6787	-0-	-2885	-0-	6002	1	35	2	N	682	731 1	397
							750	9						
06		8400 X	6270	-0-	-2130	-0-	34	1	5537	2	N	635	352 1	680
							699	9						
07		7688 X	5990	-0-	-1698	-0-	35	1	5294	2	N	601	715 1	566
							661	9						
08		7161 X	5190	-0-	-1971	-0-	35	1	4587	2	N	516	853 1	229
							568	9						
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	34	1	4396	2	N	557	540 1	246
							613	9						
10		6789 X	4846	-0-	-1943	-0-	35	1	4226	2	N	532	521 1	257
							585	9						
11		6270 X	4680	-0-	-1590	-0-	35	1	4076	2	N	517	522 1	252
							569	9						
12		5983 X	4600	-0-	-1383	-0-	36	1	3996	2	N	516	532 1	236
							568	9						
TOTAL GAS PROD:			73,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			7,700						

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					-0-
02	61538 X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-					-0-
03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

01	42966 X	16464	-0-	-26502	-0-	31	1	16433	2	N	-0-					91
02	40194 X	15028	-0-	-25166	-0-	31	1	14982	2	N	14					105
03	42966 X	5884	-0-	-37082	-0-	15	9									
04	15930 X	1437	-0-	-14493	-0-	18	1	4845	2	N	928	880	1			153
05	16461 X	4774	-0-	-11687	-0-	1021	9									
06	15930 X	42	-0-	-15888	-0-	62	1	701	2	N	613	509	1			257
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	674	9									
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	2170	1	197	2	N	2188	2103	1			342
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	28	168	1			202
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1269	1353	1			118
										N	1886	1565	1			439
										N	2200	2209	1			430
										N	1895	1868	1			457
										N	1552	1543	1			466
										N	1527	1581	1			412
TOTAL GAS PROD:		43,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,100								

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														
RICOCHET ENERGY, INC.														
DELBUR UNIT														
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 710549														
WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		103261 X	4785	-0-	-98476	-0-	10 1	4624 2		N	137			359
							151 9							
02		96599 X	-0-	-0-	-96599	-0-				N	-0-	187 1		172
03		103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-	81 1		91
04		99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-				N	-0-			91
05		103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-			91
06		99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-				N	-0-			91
07		103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-			91
08		103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-			91
09		99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-				N	-0-			91
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:			4,785	TOTAL CONDENSATE PROD:							137			

MILLER-PALT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578														
01		35123 X	16122	-0-	-19001	-0-	43 1	15250 2		N	754	756 1		322
							829 9							
02		32857 X	11603	-0-	-21254	-0-	41 1	11020 2		N	493	569 1		246
							542 9							
03		35123 X	10870	-0-	-24253	-0-	42 1	10308 2		N	473	527 1		192
							520 9							
04		33990 X	9887	-0-	-24103	-0-	592 1	8836 2		N	417	184 1		425
							459 9							
05		35123 X	9723	-0-	-25400	-0-	612 1	8663 2		N	407	371 1		461
							448 9							
06		33990 X	8893	-0-	-25097	-0-	547 1	7962 2		N	349	541 1		269
							384 9							
07		35123 X	8659	-0-	-26464	-0-	511 1	7754 2		N	358	353 1		274
							394 9							
08		35123 X	7607	-0-	-27516	-0-	455 1	6816 2		N	305	371 1		208
							336 9							
09		33990 X	6388	-0-	-27602	-0-	498 1	5620 2		N	245	179 1		274
							270 9							
10		35123 X	5648	-0-	-29475	-0-	452 1	4975 2		N	201	178 1		297
							221 9							
11		33990 X	4694	-0-	-29296	-0-	339 1	4159 2		N	178	163 1		312
							196 9							
12		8649 X	3548	-0-	-5101	-0-	282 1	3111 2		N	141	351 1		102
							155 9							
TOTAL GAS PROD:			103,642	TOTAL CONDENSATE PROD:							4,321			

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549										
HENRY-ROD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9633 - 9698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25575 X	4332	-0-	-21243	-0-	608	1	3549	2	N	159	179	1	207
02	23925 X	829	-0-	-23096	-0-	175	9	645	2	N	15			222
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	5	160	1	67
04	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-			67
05	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
06	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-			67
07	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
08	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
09	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-			67
10	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
11	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-			67
12	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		5,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

PHASE FOUR (9220 YEGUA)		71114 435		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC		504584												
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279 - 9297		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHASE FOUR (9370 YEGUA)		71114 440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775												
HMC/PIERCE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9368 - 9378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC		019813								
CLAPP		WELL #:	2	RRCID ->	274737	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10483 - 10524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1010	-0-	1010	1010	280 1	261 2			-0-
						469 5				
TOTAL GAS PROD:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->		260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9219 - 9225	
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:			1									
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1803 3	79 9	N	72					127
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1328 3	55 9	N	50					177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					177
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-					177
05	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1122 3	98 9	N	89					266
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	182 1				84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-					84
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4					88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					88
TOTAL GAS PROD:		4,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		215								

ARMOUR TRUST, ET AL		WELL #:			RRCID ->		279821		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9415 - 9602	
01	69843 X	9867	-0-	-59976	-0-	9465 3	402 9	N	365	381 1				220
02	65337 X	8033	-0-	-57304	-0-	7811 3	222 9	N	202	177 1				245
03	69843 X	6525	-0-	-63318	-0-	42 1	6293 3	N	173	191 1				227
						190 9								
04	67590 X	5517	-0-	-62073	-0-	5344 3	173 9	N	157	189 1				195
05	28834 X	5282	-0-	-23552	-0-	5119 3	163 9	N	148					343
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4001 3	142 9	N	129	188 1				284
07	8587 X	6534	-0-	-2053	-0-	2715 1	3686 3	N	121					405
						133 9								
08	6510 X	5671	-0-	-839	-0-	2262 1	3309 3	N	91	181 1				315
						100 9								
09	5520 X	3362	-0-	-2158	-0-	3255 3	107 9	N	97	372 1				40
10	6541 X	3233	-0-	-3308	-0-	3164 3	69 9	N	63					103
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	4022 1	2607 3	N	139	180 1				62
						153 9								
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:		64,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,685								

PHASE FOUR (9560 YEGUA)													
//CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
RICOCHET ENERGY, INC. 710549													
KUBBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842 X	10579	-0-	-1263	-0-	472	1	9100	2	N	915	964	426
						1007	9						
02	10696 X	7729	-0-	-2967	-0-	418	1	6662	2	N	590	719	297
						649	9						
03	10137 X	8685	-0-	-1452	-0-	488	1	7438	2	N	690	738	249
						759	9						
04	10230 X	7992	-0-	-2238	-0-	453	1	6802	2	N	670	727	192
						737	9						
05	10571 X	7731	-0-	-2840	-0-	6505	1	516	2	N	645	563	274
						710	9						
06	10230 X	6946	-0-	-3284	-0-	519	1	5889	2	N	489	547	216
						538	9						
07	8680 X	7700	-0-	-980	-0-	511	1	6550	2	N	581	354	443
						639	9						
08	8680 X	7812	-0-	-868	-0-	421	1	6695	2	N	633	560	516
						696	9						
09	7980 X	6171	-0-	-1809	-0-	470	1	5199	2	N	456	727	245
						502	9						
10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	447	1	7238	2	N	742	706	281
						816	9						
11	7560 X	6241	-0-	-1319	-0-	400	1	5263	2	N	525	519	287
						578	9						
12	7812 X	5553	-0-	-2259	-0-	469	1	4610	2	N	431	343	375
						474	9						
TOTAL GAS PROD:		91,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,367							

DLCC													
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69161 X	4886	-0-	-64275	-0-	35	1	4718	2	N	121	180	167
						133	9						
02	64699 X	3613	-0-	-61086	-0-	33	1	3405	2	N	159	186	140
						175	9						
03	69161 X	3599	-0-	-65562	-0-	36	1	3446	2	N	106	191	55
						117	9						
04	66930 X	3182	-0-	-63748	-0-	36	1	2995	2	N	137		192
						151	9						
05	69161 X	2866	-0-	-66295	-0-	2689	1	36	2	N	128	171	149
						141	9						
06	66930 X	2992	-0-	-63938	-0-	35	1	2856	2	N	92	176	65
						101	9						
07	69161 X	3632	-0-	-65529	-0-	36	1	3445	2	N	137		202
						151	9						
08	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	38	1	2737	2	N	112	187	127
						123	9						
09	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	35	1	2963	2	N	130	170	87
						143	9						
10	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	38	1	3044	2	N	115		202
						127	9						
11	3510 X	3171	-0-	-339	-0-	36	1	3017	2	N	107	177	132
						118	9						
12	3627 X	2716	-0-	-911	-0-	37	1	2558	2	N	110	179	63
						121	9						
TOTAL GAS PROD:		39,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,454							

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10400 YEGUA)		71114 492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC		504584											
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 215898		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10401 - 10491			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			729
02	5046	-0-	-0-	-5046	-0-				N	-0-			729
03	5394	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-	358 1		371
*04	19608	-0-	-0-	-19608	-0-				N	-0-	371 1		-0-
*05	6921	-0-	-0-	-6921	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC		504584											
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	468 1	3025 2		N	112	175 1		100
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	123 9	2342 2		N	105			205
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	468 1	2861 2		N	99			304
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	109 9	2958 2		N	102	174 1		232
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	468 1	3242 2		N	109	180 1		161
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	120 9	2509 2		N	101			262
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	468 1	2678 2		N	64	169 1		157
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	70 9	2907 2		N	85			242
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	468 1	2457 2		N	81	176 1		147
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	94 9	2858 2		N	88			235
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	89 9	2814 2		N	92	163 1		164
*12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	468 1	2986 2		N	105	174 1		95
TOTAL GAS PROD:		40,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,143					

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 #	5391	-0-	-654	-0-	346 1	4979 2	N	60		227
02	5655 #	5138	-0-	-517	-0-	66 9	4691 2	N	92	190 1	129
03	5596 R	5596	-0-	-0-	-0-	101 9	5151 2	N	90		219
04	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	346 1	5071 2	N	85		304
05	5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	94 9	5127 2	N	108	187 1	225
06	5430 #	4434	-0-	-996	-0-	119 9	3977 2	N	101	177 1	149
07	5704 #	5046	-0-	-658	-0-	111 9	4628 2	N	65		214
08	5704 #	5466	-0-	-238	-0-	346 1	5024 2	N	87		301
09	5520 #	4202	-0-	-1318	-0-	96 9	3766 2	N	82	179 1	204
10	5580 #	5192	-0-	-388	-0-	346 1	4736 2	N	100		304
11	5280 #	5191	-0-	-89	-0-	110 9	4721 2	N	113	183 1	234
12	5456 #	5399	-0-	-57	-0-	124 9	5007 2	N	42		276
						46 9					
TOTAL GAS PROD:		62,158			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,025				

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15											
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT (MCDONALD, UP.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997													
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TRULL, B. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3404 - 3419					
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
TRULL		WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790					
01	0 W	183	-0-	183 B	-86912	43	2	140	9	N	127	176	1		222
02	0 W	78	-0-	78 B	-86834	39	2	39	9	N	35				257
03	248 N	93	-0-	-155 B	-86834	32	2	61	9	N	55				312
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-86834					N	39				351
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-86834					N	26				377
06	90 N	39	-0-	-51 B	-86834	7	2	32	9	N	29				406
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-86834					N	38				444
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-86834					N	5				449
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-86834					N	26	185	1		290
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-86834					N	-0-				290
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-86834					N	-0-				290
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-86834					N	-0-				290
TOTAL GAS PROD:		393				TOTAL CONDENSATE PROD:		380							

PHEASANT, SOUTH (10,600)		//CONT.//		71125 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SOUTHWEST BLESSING		WELL #:		1	RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7316 X	3647	-0-	-3669 B	-0-	341 1	2909 2	N	361	349 1		337	
							397 9							
02		6844 X	920	-0-	-5924 B	-0-	85 1	751 2	N	76	181 1		232	
							84 9							
03		7316 X	427	-0-	-6889 B	-0-	60 1	314 2	N	48			280	
							53 9							
04		4080 X	869	-0-	-3211 B	-0-	116 1	662 2	N	83	200 1		163	
							91 9							
05		3658 X	754	-0-	-2904 B	-0-	155 1	514 2	N	77			240	
							85 9							
06		3540 X	285	-0-	-3255 B	-0-	14 1	232 2	N	35	193 1		82	
							39 9							
07		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			82	
08		899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			82	
09		870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	169	196 1		55	
10		744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			55	
11		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	169	169 1		55	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:		6,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018								

YEAMANS BLESSING		WELL #:		1	RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674			
01		3751 X	2664	-0-	-1087 B	-0-	31 1	2321 2	N	284	177 1		311
							312 9						
02		3306 X	2638	-0-	-668 B	-0-	29 1	2344 2	N	241	487 1		65
							265 9						
03		3503 X	2589	-0-	-914 B	-0-	31 1	2375 2	N	166	179 1		52
							183 9						
04		2970 X	2501	-0-	-469 B	-0-	30 1	2060 2	N	374	371 1		55
							411 9						
05		2852 X	2277	-0-	-575 B	-0-	31 1	1986 2	N	236	84 1		207
							260 9						
06		2730 X	1973	-0-	-757 B	-0-	29 1	1585 2	N	326	375 1		158
							359 9						
07		2821 X	1922	-0-	-899 B	-0-	29 1	1517 2	N	342	198 1		302
							376 9						
08		2604 X	1440	-0-	-1164 B	-0-	1085 2	355 9	N	323	186 1		439
09		5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	60 1	5252 2	N	278	195 1		522
							306 9						
10		6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	93 1	5736 2	N	204	195 1		531
							224 9						
11		6153 X	6153	-0-	-0- B	-0-	90 1	5928 2	N	123	378 1		276
							135 9						
*12		6240 X	6240	-0-	-0- B	-0-	93 1	6030 2	N	106	179 1		203
							117 9						
TOTAL GAS PROD:		42,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,003							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	5655	-0-	5655 B	-93378	24	1	4851	2	N	709	705	1	62
02	3285	7448	-0-	4163 B	-89215	780	9	6605	2	N	715	686	1	91
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					56	1							
03	0 #	8146	-0-	8146 B	-81069	787	9	6971	2	N	1012	1045	1	58
04	5550 #	10348	-0-	4798 B	-76271	1113	9	9584	2	N	613	542	1	129
05	7967	9997	-0-	2030 B	-74241	674	9	9406	2	N	455	478	1	106
06	7890	5871	-0-	-2019 B	-76260	90	1	5253	2	N	509	563	1	52
07	8370	8849	-0-	479 B	-75781	501	9	8318	2	N	404	197	1	259
08	8370	7859	-0-	-511 B	-76292	58	1	7312	2	N	413	377	1	295
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					444	9							
09	4800	4709	-0-	-91 B	-2621	93	1	4267	2	N	349	192	1	452
10	4960	4399	-0-	-561 B	-3182	454	9	4134	2	N	188	192	1	448
11	4800	3913	-0-	-887 B	-4069	58	1	3679	2	N	162	555	1	55
12	4960	4299	-0-	-661 B	-4730	207	9	4063	2	N	160	165	1	50
						56	1							
						178	9							
						60	1							
						176	9							

TOTAL GAS PROD: 81,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 N	4113	-0-	4113 B	-12531	601	1	3315	2	N	179	172	1	87
02	3308 N	1388	-0-	-1920 B	-12531	197	9	1141	2	N	54			141
03/01	BALANCING DATE STATUS ->					59	9							
03	1768	-0-	-0-	-1768 B	-14299					N	-0-			141
04	3990 N	-0-	-0-	-3990 B	-14299					N	-0-			141
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-14299					N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14299					N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14299					N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14299					N	-0-			141
09/01	BALANCING DATE STATUS ->													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-			141
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1768					N	-0-	141	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PHEASANT, SW. (FRIO K)		71127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HARRISON, G.		WELL #: 1		RRCID -> 197609		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10737 - 10901		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW (FRIO 9900)		71127 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC		452996										
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140207		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9909 - 9916		
01	12073	2351	-0-	-9722	-0-	2317	2	34	9	Y	31	46
02	2610	N	2412	-0-	-198	-0-	137	1	2244	2	Y	28
							31	9				
03	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	5	1	2402	2	Y	28
							31	9				102
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	Y	64
							70	9			151	1
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	5	1	2524	2	Y	52
							57	9				67
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	114	1	2383	2	Y	33
							36	9				100
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	165	1	2257	2	Y	36
							40	9				136
08	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	31	1	2398	2	Y	37
							41	9			146	1
09	T. A.		2323	-0-	2323	2323	24	1	2263	2	Y	33
							36	9				60
10	T. A.		2496	-0-	2496	4819	4	1	2452	2	Y	36
							40	9				96
11	2515		2515	-0-	-0-	4819	177	1	2279	2	Y	54
							59	9			136	1
*12	3565		2326	-0-	-1239	3580	18	1	2258	2	Y	45
							50	9				59

TOTAL GAS PROD: 29,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PHEASANT BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234209		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11176 - 11188		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1946	-0-	-441	-0-	155	1	1505	2	N	260	179 1	241
						286	9						
02	2233 X	1970	-0-	-263	-0-	319	1	1383	2	N	244	185 1	300
						268	9						
03	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	360	1	1382	2	N	249	351 1	198
						274	9						
04	2220 X	1681	-0-	-539	-0-	210	1	1252	2	N	199	189 1	208
						219	9						
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	496	1	1491	2	N	212	186 1	234
						233	9						
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	2	N	211	378 1	67
						232	9						
07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	300	1	1602	2	N	199	196 1	70
						219	9						
08	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	290	1	1435	2	N	234	186 1	118
						257	9						
09	2160 X	1890	-0-	-270	-0-	330	1	1326	2	N	213	193 1	138
						234	9						
10	2232 X	1777	-0-	-455	-0-	240	1	1311	2	N	205	196 1	147
						226	9						
11	2160 X	1765	-0-	-395	-0-	270	1	1332	2	N	148	183 1	112
						163	9						
12	2108 X	1605	-0-	-503	-0-	240	1	1196	2	N	154	198 1	68
						169	9						

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1642	-0-	-497	-0-	145	1	1475	2	N	20		103
						22	9						
02	3306 X	207	-0-	-3099	-0-	26	1	170	2	N	10		113
						11	9						
03	3534 X	422	-0-	-3112	-0-	90	1	308	2	N	22		135
						24	9						
04	3420 X	2022	-0-	-1398	-0-	240	1	1774	2	N	7		142
						8	9						
05	2945 X	513	-0-	-2432	-0-	45	1	459	2	N	8		150
						9	9						
06	1590 X	853	-0-	-737	-0-	90	1	757	2	N	5		155
						6	9						
07	2077 X	314	-0-	-1763	-0-	60	1	240	2	N	13		168
						14	9						
08	2077 X	31	-0-	-2046	-0-	19	2	12	9	N	11		179
09	2010 X	8	-0-	-2002	-0-	8	2			N	-0-		179
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	210	1	1224	2	N	23		202
						25	9						
11	840 X	688	-0-	-152	-0-	116	1	547	2	N	23		225
						25	9						
*12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	150	1	710	2	N	18		243
						20	9						

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	124	1	1202	2	N	13		192
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	14	9	261	1	N	7		199
03	1457 X	1235	-0-	-222	-0-	240	1	965	2	N	27	180 1	46
04	1410 X	1077	-0-	-333	-0-	30	9	150	1	N	15		61
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	17	9	403	1	N	13		74
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	14	9	390	1	N	12		86
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	13	9	390	1	N	5		91
08	3162 X	2662	-0-	-500	-0-	6	9	420	1	N	139	182 1	48
09	3060 X	2199	-0-	-861	-0-	153	9	420	1	N	16		64
10	3162 X	2205	-0-	-957	-0-	18	9	300	1	N	41		105
11	3000 X	2469	-0-	-531	-0-	45	9	377	1	N	34		139
12	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	37	9	403	1	N	25		164
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		25,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		347					

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 11884 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	6044	-0-	-745	-0-	465	1	5345	2	N	213		258
02	6351 X	4232	-0-	-2119	-0-	234	9	308	1	N	222	179 1	301
03	6789 X	6472	-0-	-317	-0-	244	9	406	1	N	109		410
04	6570 X	3543	-0-	-3027	-0-	120	9	198	1	N	95	404 1	101
05	6355 X	5818	-0-	-537	-0-	105	9	450	1	N	202		303
06	6270 X	4103	-0-	-2167	-0-	222	9	390	1	N	106	188 1	221
07	6479 X	5588	-0-	-891	-0-	117	9	510	1	N	161		382
08	6479 X	3646	-0-	-2833	-0-	177	9	406	1	N	150		532
09	5640 X	3786	-0-	-1854	-0-	165	9	360	1	N	135	384 1	283
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	149	9						283
11	5400 X	4048	-0-	-1352	-0-	368	1	3530	2	N	136	187 1	232
12	5580 X	2467	-0-	-3113	-0-	150	9	260	1	N	52	179 1	105
						57	9						
TOTAL GAS PROD:		49,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,581					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		//CONT.// 71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170									
BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	31 1	4718 2	N	178	178 1	55
						196 9					
02	5104 X	4024	-0-	-1080	-0-	29 1	3784 2	N	192	183 1	64
						211 9					
03	5177 X	3988	-0-	-1189	-0-	31 1	3571 2	N	351	360 1	55
						386 9					
04	4980 X	3064	-0-	-1916	-0-	30 1	2816 2	N	198	179 1	74
						218 9					
05	4960 X	3293	-0-	-1667	-0-	31 1	3019 2	N	221	189 1	106
						243 9					
06	4800 X	3579	-0-	-1221	-0-	30 1	3190 2	N	326	377 1	55
						359 9					
07	4309 X	3315	-0-	-994	-0-	30 1	3020 2	N	241	198 1	98
						265 9					
08	3999 X	3117	-0-	-882	-0-	31 1	2849 2	N	215	186 1	127
						237 9					
09	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	30 1	2501 2	N	239	196 1	170
						263 9					
10	3689 X	2734	-0-	-955	-0-	30 1	2538 2	N	151	192 1	129
						166 9					
11	3570 X	2617	-0-	-953	-0-	30 1	2455 2	N	120	197 1	52
						132 9					
12	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	31 1	2555 2	N	370	375 1	47
						407 9					
TOTAL GAS PROD:		40,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,802					

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651									
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5 1	233 2	N	50	5 1	185
						55 9					
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	16 1	101 2	N	34	5 1	214
						37 9					
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	N	44	181 1	77
						48 9					
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	6 1	104 2	N	61	8 1	130
						67 9					
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	8 1	61 2	N	45		175
						50 9					
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	1 1	9 2	N	34	184 1	25
						37 9					
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	89	10 1	104
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	1 2	67 9	N	61		165
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	56	7 1	214
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	45		259
						50 9					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127 2	25 9	N	23		282
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1	179 1	104
TOTAL GAS PROD:		1,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		543					

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	36	1	1672	2	N	146	206	1	45
						161	9							
02	2001 X	1432	-0-	-569	-0-	190	1	1174	2	N	62	10	1	97
						68	9							
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	99	1	2373	2	N	84			181
						92	9							
04	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	1987	2	N	98	202	1	77
						108	9							
05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	229	1	1861	2	N	124	166	1	35
						136	9							
06	2490 X	2292	-0-	-198	-0-	290	1	1782	2	N	200	136	1	99
						220	9							
07	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	141	1	1940	2	N	147	17	1	229
						162	9							
08	2573 X	2211	-0-	-362	-0-	109	1	1966	2	N	124	179	1	174
						136	9							
09	2280 X	2258	-0-	-22	-0-	96	1	2006	2	N	142	197	1	119
						156	9							
10	2356 X	2337	-0-	-19	-0-	117	1	2020	2	N	182	187	1	114
						200	9							
11	2280 X	2007	-0-	-273	-0-	1803	2	204	9	N	185	179	1	120
12	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	1920	2	201	9	N	183	204	1	99
TOTAL GAS PROD:		25,764				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,677			

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	2			139
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			139
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			139
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			139
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2014														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10738	- 10748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28 1	654 3	N	48			224
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	53 9	1702 3	N	26			250
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	32 1	1553 3	N	28			278
04	3000 N	3319	-0-	319	319	29 9	3197 3	N	81	186 1		173
05	2038 N	1719	-0-	-319	-0-	30 1	1662 3	N	21			194
06	3000 N	3158	-0-	158	158	31 9	3074 3	N	46			240
07	2422 N	2264	-0-	-158	-0-	33 1	2208 3	N	20			260
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	51 9	2126 3	N	28			288
09	2670 X	1929	-0-	-741	-0-	34 1	1878 3	N	16			304
10	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	22 9	2277 3	N	43	183 1		164
*11	2670 X	2584	-0-	-86	-0-	34 1	2523 3	N	25			189
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	47 9		N	40			229
TOTAL GAS PROD:		23,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		422				

WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10590	- 10606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	35 1	2099 3	N	262	364 1		124
02	2813 X	2639	-0-	-174	-0-	288 9	2362 3	N	222			346
03	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	33 1	2480 3	N	244	380 1		210
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	244 9	2478 3	N	240	189 1		261
05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	35 1	2502 3	N	240	369 1		132
06	2730 X	2722	-0-	-8	-0-	264 9	2444 3	N	222	183 1		171
07	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	34 1	2533 3	N	220	182 1		209
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	242 9	2580 3	N	225	181 1		253
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	35 1	2527 3	N	234	361 1		126
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	248 9	2638 3	N	242	174 1		194
*11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	34 1	2546 3	N	229	358 1		65
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	252 9		N	231	180 1		116
TOTAL GAS PROD:		30,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,811				

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)													71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC													159651									
NEVADA BLESSING UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10758 - 10769	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		8184 X	6755	-0-	-1429	-0-		132	1	6148	2	N	432	420	1	84						
								475	9													
02		7656 X	5552	-0-	-2104	-0-		740	1	4563	2	N	226	203	1	107						
								249	9													
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-		299	1	7109	2	N	393	336	1	164						
								432	9													
04		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-		394	1	7160	2	N	268	211	1	221						
								295	9													
05		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-		881	1	7147	2	N	254	341	1	134						
								279	9													
06		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-		1151	1	7086	2	N	314	363	1	85						
								345	9													
07		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-		594	1	8197	2	N	378	396	1	67						
								416	9													
08		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-		455	1	8184	2	N	253	185	1	135						
								278	9													
09		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-		335	1	7017	2	N	326	404	1	57						
								359	9													
10		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-		427	1	7386	2	N	364	361	1	60						
								400	9													
11		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-		7752	2	257	9	N	234	180	1	114						
*12		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-		8008	2	405	9	N	368	412	1	70						
TOTAL GAS PROD:			95,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,810													

SOUTHEAST BLESSING UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10914 - 10949	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	1	1	429						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	1	1	434						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			441						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	1	1	449						
05	14B2	EXT	556	-0-	556	556		550	1	6	9	N	5			454						
06	14B2	EXT	550	-0-	550	1106		544	1	6	9	N	5			459						
07	14B2	EXT	1039	-0-	1039	2145		1028	1	11	9	N	10	1	1	468						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-	167	1	301						
09		3000 N	1942	-0-	-1058	1087		1921	1	21	9	N	19	3	1	317						
10		3100 N	2238	-0-	-862	225		2214	1	24	9	N	22			339						
11		3000 N	4219	-0-	1219	1444		4175	1	44	9	N	40			379						
*12		3100 N	4734	-0-	1634	3078		4676	1	58	9	N	53	6	1	426						
TOTAL GAS PROD:			15,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			183													

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		//CONT.// 71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651													
NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233390		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11134 - 11138					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	75	8	1		267
						83	9								
02	696 X	376	-0-	-320	-0-	44	1	275	2	N	52	185	1		134
						57	9								
03	775 X	571	-0-	-204	-0-	21	1	487	2	N	57				191
						63	9								
04	780 X	605	-0-	-175	-0-	27	1	494	2	N	76	9	1		258
						84	9								
05	806 X	509	-0-	-297	-0-	50	1	407	2	N	47				305
						52	9								
06	780 X	566	-0-	-214	-0-	70	1	434	2	N	56	152	1		209
						62	9								
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	64	9	1		264
						70	9								
08	620 X	617	-0-	-3	-0-	29	1	522	2	N	60				324
						66	9								
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	N	62	186	1		200
						68	9								
10	651 X	611	-0-	-40	-0-	30	1	513	2	N	62				262
						68	9								
11	630 X	365	-0-	-265	-0-	304	2	61	9	N	55				317
12	651 X	165	-0-	-486	-0-	135	2	30	9	N	27	172	1		172
TOTAL GAS PROD:		6,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		693							

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11717 - 11748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	434	1	5740	2	N	333	162	1		304
						366	9								
02	6815 X	6294	-0-	-521	-0-	464	1	5499	2	N	301	179	1		426
						331	9								
03	7285 X	6542	-0-	-743	-0-	465	1	5823	2	N	231	508	1		149
						254	9								
04	7050 X	5226	-0-	-1824	-0-	480	1	4545	2	N	183	188	1		144
						201	9								
05	7285 X	4734	-0-	-2551	-0-	372	1	4144	2	N	198	272	1		70
						218	9								
06	6510 X	4437	-0-	-2073	-0-	420	1	3823	2	N	176	189	1		57
						194	9								
07	6727 X	3768	-0-	-2959	-0-	300	1	3050	2	N	380	380	1		57
						418	9								
08	6541 X	3382	-0-	-3159	-0-	348	1	2626	2	N	371	371	1		57
						408	9								
09	5220 X	3067	-0-	-2153	-0-	360	1	2535	2	N	156				213
						172	9								
10	4743 X	3560	-0-	-1183	-0-	750	1	2560	2	N	227	365	1		75
						250	9								
11	4440 X	3126	-0-	-1314	-0-	319	1	2421	2	N	351	381	1		45
						386	9								
12	3782 X	2792	-0-	-990	-0-	403	1	2189	2	N	182	179	1		48
						200	9								
TOTAL GAS PROD:		53,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,089							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)				//CONT.// 71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.// 453170									
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12133 - 12167		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15159 X	9242	-0-	-5917	-0-	93 1	8981 2	N	153	182 1		312
							168 9						
02		10730 X	7892	-0-	-2838	-0-	87 1	7652 2	N	139	183 1		268
							153 9						
03		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	62 1	6825 2	N	131	182 1		217
							144 9						
04		10800 X	6860	-0-	-3940	-0-	60 1	6650 2	N	136	200 1		153
							150 9						
05		10416 X	6508	-0-	-3908	-0-	62 1	6290 2	N	142	188 1		107
							156 9						
06		8940 X	6509	-0-	-2431	-0-	90 1	6255 2	N	149	180 1		76
							164 9						
07		8432 X	6114	-0-	-2318	-0-	60 1	5857 2	N	179			255
							197 9						
08		7099 X	5874	-0-	-1225	-0-	93 1	5554 2	N	206	186 1		275
							227 9						
09		5700 X	5133	-0-	-567	-0-	60 1	4875 2	N	180			455
							198 9						
10		5890 X	4849	-0-	-1041	-0-	60 1	4639 2	N	136	179 1		412
							150 9						
11		5700 X	4023	-0-	-1677	-0-	60 1	3852 2	N	101			513
							111 9						
12		5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	62 1	4028 2	N	113	184 1		442
							124 9						
TOTAL GAS PROD:			74,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,765						

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
ALVENA				WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108 1		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALVENA SWD				WELL #: 1		RRCID -> 199514		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

REO OPERATING LLC 701876
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 RIVERS ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 280169 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1		-0-
11	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - P/A 11/10/2015

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44702 #	34160	-0-	-10542	-0-	310	1	32105	2	N	1586	1271	1			569
						1745	9									
02	41209 #	31479	-0-	-9730	-0-	290	1	29629	2	N	1418	1459	1			528
						1560	9									
03	32116	31930	-0-	-186	-0-	310	1	29891	2	N	1572	1697	1			403
						1729	9									
04	31080	29223	-0-	-1857	-0-	300	1	27740	2	N	1075	1118	1			360
						1183	9									
05	32116	31225	-0-	-891	-0-	310	1	29219	2	N	1542	1291	1			611
						1696	9									
06	31080	24622	-0-	-6458	-0-	279	1	23124	2	N	1108	1277	1			442
						1219	9									
07	32116	28252	-0-	-3864	-0-	307	1	27064	2	N	801	1086	1			157
						881	9									
08	31930 #	25606	-0-	-6324	-0-	304	1	24116	2	N	1078	918	1			317
						1186	9									
09	24810	22236	-0-	-2574	-0-	297	1	20916	2	N	930	1012	1			235
						1023	9									
10	25637	18650	-0-	-6987	-0-	273	1	17484	2	N	812	723	1			324
						893	9									
11	24810	11009	-0-	-13801	-0-	174	1	10279	2	N	505	553	1			276
						556	9									
12	25637	5236	-0-	-20401	-0-	50	1	4951	2	N	214	182	1			308
						235	9									

TOTAL GAS PROD: 293,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,641

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

01	4935	10819	-0-	5884	35211	10791 3	28 9	N	25		25
02	6815	10286	-0-	3471	38682	10228 3	58 9	N	53		78
03	7285	10801	-0-	3516	42198	10744 3	57 9	N	52		130
04	7050	9774	-0-	2724	44922	9735 3	39 9	N	35		165
05	7285	4299	-0-	-2986	41936	4266 3	33 9	N	30		195
06	7050	-0-	-0-	-7050	34886			N	-0-	156 1	39
07	7285	3321	-0-	-3964	30922	3321 3		N	-0-		39
08	7285	393	-0-	-6892	24030	393 3		N	-0-		39
09	7050	627	-0-	-6423	17607	618 3	9 9	N	8		47
10	7285	-0-	-0-	-7285	10322			N	-0-		47
11	7050	3239	-0-	-3811	6511	3175 3	64 9	N	58		105
12	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	3194			N	NO RPT		105

TOTAL GAS PROD: 53,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

01	16337	8704	-0-	-7633	-0-	8704 3		N	-0-		-0-
02	15283	8263	-0-	-7020	-0-	8263 3		N	-0-		-0-
03	16337	8679	-0-	-7658	-0-	8679 3		N	-0-		-0-
04	15810	9457	-0-	-6353	-0-	9457 3		N	-0-		-0-
05	16337	10406	-0-	-5931	-0-	10406 3		N	-0-		-0-
06	15810	10126	-0-	-5684	-0-	10126 3		N	-0-		-0-
07	16337	9981	-0-	-6356	-0-	9972 3	9 9	N	8		8
08	16337	8781	-0-	-7556	-0-	8778 3	3 9	N	3		11
09	15810	6678	-0-	-9132	-0-	6678 3		N	-0-		11
10	16337	-0-	-0-	-16337	-0-			N	-0-		11
11	15810	975	-0-	-14835	-0-	866 3	109 9	N	99		110
12	16337	NO RPT	-0-	-16337	-0-			N	NO RPT		110

TOTAL GAS PROD: 82,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RANCH (4900) //CONT.// 71451 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 809730
 BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 281603 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5156 PERF. 4925 - 4928

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		4896	NO RPT	-0-	-4896	-0-			N	NO RPT		-0-
11		9180	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT		-0-
12		9486	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

01	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	295	1	11341	2	N	429	371	1	246
							472	9							
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	278	1	10615	2	N	368	357	1	257
							405	9							
03	11997	X	11910	-0-	-87	-0-	291	1	11215	2	N	367	380	1	244
							404	9							
04	11610	X	10965	-0-	-645	-0-	276	1	10309	2	N	345	377	1	212
							380	9							
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	310	1	11358	2	N	368	373	1	207
							405	9							
06	11610	X	11121	-0-	-489	-0-	288	1	10484	2	N	317	375	1	149
							349	9							
07	11997	X	11889	-0-	-108	-0-	298	1	11215	2	N	342	372	1	119
							376	9							
08	11997	X	11359	-0-	-638	-0-	307	1	10697	2	N	323	178	1	264
							355	9							
09	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	291	1	11168	2	N	369	360	1	273
							406	9							
10	11780	X	10965	-0-	-815	-0-	291	1	10318	2	N	324	364	1	233
							356	9							
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	294	1	11458	2	N	359	373	1	219
							395	9							
12	11780	X	10100	-0-	-1680	-0-	248	1	9508	2	N	313	361	1	171
							344	9							

TOTAL GAS PROD: 137,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) //CONT.// 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 12360 - 12460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 D.C. ENERGY 196099
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PINE FOREST (WALTON SAND)												
ARIES OPERATING, LP												
MIL-VID PROPERTIES												
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
GEMINI UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	930 1	5933 2	N	1115	1085 1	232
02		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	1227 9	5270 2	N	991	945 1	278
03		7440 X	6633	-0-	-807	-0-	848 1	4652 2	N	1007	960 1	325
04		7200 X	7199	-0-	-1	-0-	1090 9	5318 2	N	952	941 1	1 8 335
05		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	873 1	5598 2	N	999	951 1	383
06		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	1108 9	5598 2	N	775	1078 1	80
07		7440 X	7384	-0-	-56	-0-	834 1	5386 2	N	971	915 1	136
08		7440 X	7353	-0-	-87	-0-	1047 9	5386 2	N	943	899 1	180
09		7200 X	6798	-0-	-402	-0-	930 1	4905 2	N	903	901 1	1 8 181
10		7440 X	6940	-0-	-500	-0-	1099 9	4994 2	N	924	889 1	216
11		7200 X	6847	-0-	-353	-0-	900 1	4900 2	N	952	1048 1	120
*12		7378 X	6765	-0-	-613	-0-	993 9	4813 2	N	929	907 1	1 8 141
TOTAL GAS PROD:			86,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,461			

GEMINI UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)			71607 496	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655														
BAYOU ESTATES			WELL #: 1	RRCID -> 272394	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10266	- 10282									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED					06/25/2015	-	PLUGGED	06/25/15									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANGHAM			WELL #: 1	RRCID -> 279197	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10582	- 10620										
01		0 W	43420	-0-	43420	734776	37633	2	5787	9	N	5261	5034	1			451	
02		0 W	30414	-0-	30414	765190	26320	2	4094	9	N	3722	3881	1			292	
03		78957	28978	-0-	-49979	715211	25546	2	3432	9	N	3120	3223	1			189	
04		76410	25807	-0-	-50603	664608	22400	2	3407	9	N	3097	3019	1			267	
05		78957	23590	-0-	-55367	609241	20454	2	3136	9	N	2851	2774	1			344	
06		76410	26935	-0-	-49475	559766	24086	2	2849	9	N	2590	2543	1			391	
07		78957	25210	-0-	-53747	506019	22036	2	3174	9	N	2885	2920	1			356	
08		78957	24200	-0-	-54757	451262	21532	2	2668	9	N	2425	2395	1			386	
09		24960	22840	-0-	-2120	449142	19654	2	3186	9	N	2896	2906	1			376	
10		25792	23376	-0-	-2416	446726	20163	2	3213	9	N	2921	2879	1			418	
11		24960	20131	-0-	-4829	441897	17610	2	2521	9	N	2292	2540	1			170	
*12		25792	19584	-0-	-6208	435689	16701	2	2883	9	N	2621	2507	1			284	
TOTAL GAS PROD:			314,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,681									

OIL AND GAS DIVISION

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 #	1867	-0-	-272	-0-	318	1	1521	2	N	25		190
						28	9						
02	2639 #	2633	-0-	-6	-0-	318	1	2267	2	N	44		234
						48	9						
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	2635	318	1	2273	2	N	40		274
						44	9						
04	DLQ G-10	2062	-0-	2062	4697	318	1	1731	2	N	12	179 1	107
						13	9						
05	2678	2678	-0-	-0-	4697	318	1	2360	2	N	-0-		107
06	3300	2276	-0-	-1024	3673	318	1	1842	2	N	105		212
						116	9						
07	3410	2756	-0-	-654	3019	318	1	2394	2	N	40	182 1	70
						44	9						
08	3410	2317	-0-	-1093	1926	318	1	1955	2	N	40		110
						44	9						
09	3750	2467	-0-	-1283	643	318	1	2128	2	N	19		129
						21	9						
10	3313 R	2670	-0-	-643	-0-	318	1	2334	2	N	16		145
						18	9						
11	2670 #	2407	-0-	-263	-0-	318	1	2052	2	N	34		179
						37	9						
12	2759 #	2427	-0-	-332	-0-	318	1	2109	2	N	-0-		179
TOTAL GAS PROD:		29,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		375					

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST UNIT				71647 280 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
				WELL #: 1	RRCID -> 007851	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 11983	PERF. 9702 - 10010						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1395 X	935	-0-	-460	-0-	162 43	1 9	730	2	Y	39	43	1	10
02	1305 X	859	-0-	-446	-0-	167 52	1 9	640	2	Y	47	46	1	11
03	1178 X	904	-0-	-274	-0-	166 99	1 9	639	2	Y	90	78	1	23
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	220 85	1 9	801	2	Y	77	68	1	32
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	210 48	1 9	771	2	Y	44	56	1	20
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	219 51	1 9	691	2	Y	46	32	1	34
07	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	259 62	1 9	783	2	Y	56	41	1	49
08	1147 X	1112	-0-	-35	-0-	279 62	1 9	771	2	Y	56	72	1	33
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	260 119	1 9	718	2	Y	108	66	1	75
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	239 39	1 9	735	2	Y	35	56	0	54
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	215 57	1 9	721	2	Y	52	73	1	33
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	207 78	1 9	786	2	Y	71	69	1	35
TOTAL GAS PROD:		12,184			TOTAL CONDENSATE PROD:		721							

WINSLOW				WELL #: 1D	RRCID -> 007858	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 11132	PERF. 3625 - 3795					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES			//CONT.//	71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
			//CONT.//	501545		WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	992 1	4471 2	Y	111	111 1			30	
							122 9								
02		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1065 1	4081 2	Y	101	102 1			29	
							111 9								
03		T. A.	5167	-0-	5167	5167	1040 1	3998 2	Y	117	111 1			35	
							129 9								
04		T. A.	5387	-0-	5387	10554	1134 1	4129 2	Y	113	99 1			49	
							124 9								
05		T. A.	5145	-0-	5145	15699	1079 1	3964 2	Y	93	103 1			39	
							102 9								
06		20628 X	4929	-0-	-15699	-0-	1166 1	3678 2	Y	77	54 1			62	
							85 9								
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	1066 1	3229 2	Y	68	57 1			73	
							75 9								
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1393 1	3843 2	Y	65	92 1			46	
							72 9								
09		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	1260 1	3480 2	Y	87	61 1			72	
							96 9								
10		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	1213 1	3732 2	Y	59	64 0			67	
							65 9								
11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	1162 1	3902 2	Y	59	84 1			42	
							65 9								
*12		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	1149 1	4360 2	Y	49	58 1			33	
							54 9								
TOTAL GAS PROD:			61,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				999				

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:	1	RRCID ->	142914	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11577 - 11854	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DOGGETT, WENDELL J.		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
		WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2060	-0-	-885	-0-	367 41	1 9	1652	2	Y	37					96
02	2755 X	2207	-0-	-548	-0-	449 36	1 9	1722	2	Y	33					129
03	2325 N	1762	-0-	-563	-0-	359 24	1 9	1379	2	Y	22					151
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	467 13	1 9	1699	2	Y	12					163
05	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	463 11	1 9	1702	2	Y	10					173
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	506 7	1 9	1598	2	Y	6					179
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	543 2	1 9	1643	2	Y	2					181
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	585 12	1 9	1615	2	Y	11	134	1			58
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	626 4	1 9	1728	2	Y	4					62
10	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	527	1	1622	2	Y	-0-					62
11	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	478	1	1607	2	Y	-0-					62
12	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	478 13	1 9	1812	2	Y	12					74
TOTAL GAS PROD:		25,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		149										

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443					
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	553	2	Y	17	19	1			5
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	171 28	1 9	656	2	Y	25	23	1			7
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	167 39	1 9	643	2	Y	35	32	1			10
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	132 41	1 9	482	2	Y	37	32	1			15
05	899 N	582	-0-	-317	-0-	117 35	1 9	430	2	Y	32	34	1			13
06	810 N	617	-0-	-193	-0-	139 41	1 9	437	2	Y	37	23	1			27
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	168 39	1 9	510	2	Y	35	27	1			35
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	174 33	1 9	482	2	Y	30	44	1			21
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	143 61	1 9	394	2	Y	55	35	1			41
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	169 36	1 9	520	2	Y	33	36	0			38
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	140 33	1 9	471	2	Y	30	45	1			23
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	127 35	1 9	480	2	Y	32	35	1			20
TOTAL GAS PROD:		8,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		398										

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	776 1	3495 2	Y	38	30	1	12
02	4350 X	4031	-0-	-319	-0-	42 9	824 1	Y	44	36	1	20
03	4526 X	3939	-0-	-587	-0-	48 9	804 1	Y	41	37	1	24
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	45 9	1059 1	Y	37	32	1	29
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	41 9	1023 1	Y	41	49	1	21
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	45 9	1095 1	Y	42	34	1	29
07	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	46 9	1191 1	Y	52	59	1	22
08	5115 X	4940	-0-	-175	-0-	57 9	1301 1	Y	44	57	1	9
09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	48 9	1208 1	Y	38	33	1	14
10	4867 X	4628	-0-	-239	-0-	42 9	1124 1	Y	43	34	0	23
11	4770 X	4349	-0-	-421	-0-	47 9	987 1	Y	42	35	1	30
12	4929 X	4822	-0-	-107	-0-	46 9	996 1	Y	43	53	1	20
						47 9						
TOTAL GAS PROD:		54,843			TOTAL CONDENSATE PROD:				505			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	725 N	570	-0-	-155	-0-	118 1	452 2	Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	107 1	409 2	Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	135 1	491 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	115 1	422 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	240	-0-	-270	-0-	58 1	182 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	539	-0-	-112	-0-	134 1	405 2	Y	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	229 1	633 2	Y	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	135 1	372 2	Y	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	136 1	419 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	105 1	354 2	Y	-0-			-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	129 1	488 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,028			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151416	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	10193 - 10322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154979	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9545 - 10282
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	155955	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11145 - 11802
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	96 1	434 2	Y	59	117 1		45
						65 9						
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	113 1	434 2	Y	56			101
						62 9						
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	76 1	291 2	Y	47	115 1		33
						52 9						
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	172 1	625 2	Y	67			100
						74 9						
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	154 1	567 2	Y	52	107 1		45
						57 9						
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	235 1	741 2	Y	63			108
						69 9						
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	277 1	838 2	Y	55	112 1		51
						61 9						
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	271 1	747 2	Y	61			112
						67 9						
09	1050 N	614	-0-	-436	-0-	150 1	414 2	Y	45	104 1		53
						50 9						
10	1178 N	951	-0-	-227	-0-	220 1	676 2	Y	50			103
						55 9						
11	1050 N	725	-0-	-325	-0-	153 1	513 2	Y	54	102 1		55
						59 9						
12	620 N	284	-0-	-336	-0-	48 1	183 2	Y	48			103
						53 9						
TOTAL GAS PROD:		9,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		657				

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DEAN, W. A. "A"		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #:	4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11114 - 12068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	359	1	1618	2	Y	39	41	1			12
						43	9									
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	468	1	1795	2	Y	37	38	1			11
						41	9									
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	451	1	1734	2	Y	57	52	1			16
						63	9									
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	556	1	2023	2	Y	57	49	1			24
						63	9									
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	599	1	2200	2	Y	47	52	1			19
						52	9									
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	528	1	1665	2	Y	49	32	1			36
						54	9									
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	619	1	1875	2	Y	46	36	1			46
						51	9									
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	697	1	1923	2	Y	50	65	1			31
						55	9									
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	873	1	2410	2	Y	104	62	1			73
						114	9									
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	784	1	2410	2	Y	48	59	0			62
						53	9									
11	2580 X	2440	-0-	-140	-0-	548	1	1841	2	Y	46	72	1			36
						51	9									
12	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	483	1	1832	2	Y	71	69	1			38
						78	9									
TOTAL GAS PROD:		31,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		651										

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10990 - 11468					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	1288	1	5802	2	Y	126	127 1	33
						139	9						
02	8004 X	7347	-0-	-657	-0-	1495	1	5729	2	Y	112	114 1	31
						123	9						
03	7905 X	6752	-0-	-1153	-0-	1363	1	5238	2	Y	137	129 1	39
						151	9						
04	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1844	1	6713	2	Y	182	149 1	72
						200	9						
05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1794	1	6593	2	Y	130	149 1	53
						143	9						
06	7590 X	4808	-0-	-2782	-0-	1135	1	3582	2	Y	83	65 1	71
						91	9						
07	8990 X	3654	-0-	-5336	-0-	901	1	2728	2	Y	23	43 1	51
						25	9						
08	8990 X	3150	-0-	-5840	-0-	838	1	2312	2	Y	-0-	51 1	-0-
09	8760 X	1934	-0-	-6826	-0-	514	1	1420	2	Y	-0-		-0-
10	8525 X	6062	-0-	-2463	-0-	1465	1	4507	2	Y	82	41 0	41
						90	9						
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1562	1	5248	2	Y	104	97 1	48
						114	9						
*12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1701	1	6452	2	Y	155	131 1	72
						171	9						
TOTAL GAS PROD:		73,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,134							

HAGAN			WELL #:		2	RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	383	1	1726	2	Y	108	103 1	27
						119	9						
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1265	2	Y	83	86 1	24
						91	9						
03	2883 N	1582	-0-	-1301	-0-	303	1	1165	2	Y	104	97 1	31
						114	9						
04	2160 N	1570	-0-	-590	-0-	315	1	1147	2	Y	98	87 1	42
						108	9						
05	1798 N	910	-0-	-888	-0-	182	1	667	2	Y	55	72 1	25
						61	9						
06	1530 N	532	-0-	-998	-0-	128	1	404	2	Y	-0-	25 1	-0-
07	1612 N	557	-0-	-1055	-0-	138	1	419	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	262	-0-	-637	-0-	70	1	192	2	Y	-0-		-0-
09	1560 X	557	-0-	-1003	-0-	148	1	409	2	Y	-0-		-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	229	1	706	2	Y	20	10 0	10
						22	9						
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	308	1	1033	2	Y	52	42 1	20
						57	9						
*12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	360	1	1366	2	Y	84	67 1	37
						92	9						
TOTAL GAS PROD:		14,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		604							

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW GAS UNIT "C"		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311																		

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	165220	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11072 - 11314							
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	2	Y	-0-	-0-						
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	64	1	247	2	Y	-0-	-0-						
03	682 N	251	-0-	-431	-0-	52	1	199	2	Y	-0-	-0-						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-						
05	341 N	44	-0-	-297	-0-	9	1	35	2	Y	-0-	-0-						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-						
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-	-0-						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	Y	-0-	-0-						
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-	-0-						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	2	Y	-0-	-0-						
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	Y	-0-	-0-						
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-	-0-						

TOTAL GAS PROD:		2,022													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10992 - 11776							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	12989 X	9572	-0-	-3417	-0-	1668	1	7515	2	Y	354	368	1	98
						389	9							
02	12151 X	7787	-0-	-4364	-0-	1573	1	6032	2	Y	165	205	1	58
						182	9							
03	12989 X	7148	-0-	-5841	-0-	1453	1	5583	2	Y	102	121	1	39
						112	9							
04	11580 X	7939	-0-	-3641	-0-	1684	1	6130	2	Y	114	103	1	50
						125	9							
05	11408 X	7570	-0-	-3838	-0-	1600	1	5879	2	Y	83	98	1	35
						91	9							
06	9270 X	6948	-0-	-2322	-0-	1652	1	5211	2	Y	77	53	1	59
						85	9							
07	8339 X	7689	-0-	-650	-0-	1885	1	5708	2	Y	87	65	1	81
						96	9							
08	8215 X	6685	-0-	-1530	-0-	1762	1	4862	2	Y	55	93	1	43
						61	9							
09	7950 X	6115	-0-	-1835	-0-	1608	1	4439	2	Y	62	49	1	56
						68	9							
10	7688 X	4443	-0-	-3245	-0-	1079	1	3318	2	Y	42	49	0	49
						46	9							
11	7440 X	6925	-0-	-515	-0-	1583	1	5316	2	Y	24	50	1	23
						26	9							
*12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	1633	1	6196	2	Y	65	58	1	30
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		86,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230								

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11714 - 12328		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	320	1	1443	2	Y	102	106	1			29
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	112	9	297	1	Y	58	68	1			19
03	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	64	9	193	1	Y	60	60	1			19
04	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	66	9	232	1	Y	114	88	1			45
05	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	125	9	210	1	Y	90	97	1			38
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	99	9	167	1	Y	71	50	1			59
07	1240 N	711	-0-	-529	-0-	78	9	159	1	Y	63	53	1			69
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	69	9			Y	32	67	1			34
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		590										

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776								
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	28	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	59	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	75	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	199	-0-	-199	-0-	53	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	199 X	-0-	-0-	-199	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178246	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10288 - 10300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4	RRCID ->	178806	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10081 - 10087		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	153	1	688	2	Y	9	20	
						10	9						
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	160	1	613	2	Y	1	21	
						1	9						
03	930 N	656	-0-	-274	-0-	135	1	520	2	Y	1	22	
						1	9						
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	224	1	814	2	Y	1	23	
						1	9						
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	179	1	657	2	Y	4	27	
						4	9						
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	216	1	683	2	Y	3	30	
						3	9						
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	31	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	10	14	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6	20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	37	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	165	2	Y	17	54	
						19	9						
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	260	2	Y	13	67	
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		5,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		83					

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DOGGETT, WENDELL J.		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	271 1 34 9	1222 2	Y	31	73 1	31
02		1508 N	1467	-0-	-41	-0-	297 1 33 9	1137 2	Y	30		61
03		1581 N	1346	-0-	-235	-0-	271 1 34 9	1041 2	Y	31	69 1	23
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	373 1 48 9	1357 2	Y	44		67
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	344 1 33 9	1263 2	Y	30	65 1	32
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	300 1 48 9	946 2	Y	44		76
07		1829 N	1544	-0-	-285	-0-	374 1 37 9	1133 2	Y	34	72 1	38
08		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	404 1 44 9	1114 2	Y	40		78
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	371 1 35 9	1023 2	Y	32	69 1	41
10		1550 N	1360	-0-	-190	-0-	325 1 36 9	999 2	Y	33		74
11		1500 N	1283	-0-	-217	-0-	286 1 36 9	961 2	Y	33	65 1	42
12		1488 N	1233	-0-	-255	-0-	251 1 30 9	952 2	Y	27		69

TOTAL GAS PROD: 17,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	292	1	1315	2	N	44	41	1	12
						48	9							
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1202	2	N	34	35	1	11
						37	9							
03	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	267	1	1024	2	N	42	39	1	14
						46	9							
04	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	308	1	1122	2	N	56	46	1	24
						62	9							
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	346	1	1272	2	N	47	50	1	21
						52	9							
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	352	1	1110	2	N	42	29	1	34
						46	9							
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	406	1	1231	2	N	43	33	1	44
						47	9							
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	435	1	1201	2	N	48	61	1	31
						53	9							
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	409	1	1129	2	N	76	48	1	59
						84	9							
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	363	1	1117	2	N	32	44	0	47
						35	9							
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	315	1	1057	2	N	41	58	1	30
						45	9							
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	333	1	1265	2	N	38	43	1	25
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		18,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		543								

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW "A"		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	712	-0-	-528	-0-	127	1	571	2	Y	13				154
02	841 N	735	-0-	-106	-0-	148	1	567	2	Y	18				172
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	181	1	695	2	Y	12	138	1		46
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	191	1	694	2	Y	10				56
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	16				72
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	198	1	624	2	Y	18				90
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	251	1	760	2	Y	14				104
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	264	1	729	2	Y	20				124
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	252	1	696	2	Y	18				142
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	215	1	660	2	Y	6				148
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	196	1	657	2	Y	10				158
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	184	1	698	2	Y	23				181
TOTAL GAS PROD:		10,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		178									

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH		71648 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-				105
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	2	N	-0-				105
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	2	N	-0-				105
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	2	N	-0-				105
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-				105
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	2	N	-0-				105
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	N	-0-				105
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	N	-0-				105
09	14 N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-				105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:		178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAKER		WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	31	2	N	-0-				79
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	2	N	-0-				79
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	14	1	15	2	N	-0-				79
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	14	1	16	2	N	-0-				79
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-				79
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-				79
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	N	-0-				79
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	N	-0-				79
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX		71648 495 293303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 1-C		RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FROST		71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29		71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 12654 - 12674		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//		71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12661 - 12998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DAVIS PETROLEUM CORP.		206061		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12710 - 12742	
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:		3							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29			71930 600 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
			WELL #: 2	RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53712 X	53712	-0-	-0-	-0-	1322	1	45838	2	Y	5118	5081	1			215
						922	4	5630	9							
02	59942 X	59942	-0-	-0-	-0-	1449	1	51766	2	Y	5919	5892	1			242
						216	4	6511	9							
03	71488 X	71488	-0-	-0-	-0-	1535	1	61053	2	Y	7677	7785	1			134
						455	4	8445	9							
04	63188 X	63188	-0-	-0-	-0-	1336	1	54214	2	Y	6673	6635	1			172
						298	4	7340	9							
05	64945 X	64254	-0-	-691	-0-	1343	1	54789	2	Y	6920	6793	1			299
						510	4	7612	9							
06	62850 X	61423	-0-	-1427	-0-	1376	1	52966	2	Y	6206	6172	1			333
						254	4	6827	9							
07	66100 X	66100	-0-	-0-	-0-	1437	1	57442	2	Y	6498	6564	1			267
						73	4	7148	9							
08	64945 X	63685	-0-	-1260	-0-	1423	1	54613	2	Y	6384	6343	1			308
						627	4	7022	9							
09	61530 X	53420	-0-	-8110	-0-	1321	1	45745	2	Y	5360	5359	1			309
						458	4	5896	9							
10	63581 X	51698	-0-	-11883	-0-	1356	1	43597	2	Y	5723	5658	1			374
						450	4	6295	9							
11	61530 X	47010	-0-	-14520	-0-	1319	1	39452	2	Y	5357	5611	1			120
						346	4	5893	9							
12	63581 X	43796	-0-	-19785	-0-	1321	1	36654	2	Y	4643	4638	1			125
						714	4	5107	9							
TOTAL GAS PROD:		699,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,478										

STATE TRACT 29			WELL #: 1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	40393 X	38463	-0-	-1930	-0-	1246	1	31387	2	Y	4815	4814	1			203
						533	4	5297	9							
02	37787 X	36496	-0-	-1291	-0-	1184	1	31246	2	Y	3586	3640	1			149
						121	4	3945	9							
03	44380 X	44380	-0-	-0-	-0-	1299	1	37943	2	Y	4435	4507	1			77
						259	4	4879	9							
04	41103 X	41103	-0-	-0-	-0-	1252	1	34968	2	Y	4259	4226	1			110
						198	4	4685	9							
05	42774 X	42774	-0-	-0-	-0-	1314	1	36432	2	Y	4187	4116	1			181
						422	4	4606	9							
06	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	1160	1	33517	2	Y	3842	3817	1			206
						121	4	4226	9							
07	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	1272	1	36425	2	Y	3659	3714	1			151
						41	4	4025	9							
08	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	1219	1	35127	2	Y	3725	3697	1			179
						307	4	4098	9							
09	38580 X	38309	-0-	-271	-0-	1154	1	33297	2	Y	3305	3294	1			190
						222	4	3636	9							
10	39866 X	33431	-0-	-6435	-0-	1081	1	28766	2	Y	3016	3007	1			199
						266	4	3318	9							
11	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-	1208	1	33316	2	Y	3719	3835	1			83
						218	4	4091	9							
12	39866 X	38371	-0-	-1495	-0-	1265	1	32425	2	Y	3790	3771	1			102
						512	4	4169	9							
TOTAL GAS PROD:		473,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,338										

OIL AND GAS DIVISION

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169
 STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 6676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6754
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6800
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	007892	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6824 - 6842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	061802	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	066733	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 070633	COMPL. DATE 03/02/1977	TOTAL DEPTH 6959	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 070634	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 071057	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 6451 - 6455		
01	7719 X	7614	-0-	-105	-0-	1212 1	6402 2	Y	-0-	-0-
02	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1171 1	6590 2	Y	-0-	-0-
03	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	1218 1	7110 2	Y	-0-	-0-
04	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1160 1	7064 2	Y	-0-	-0-
05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1201 1	7209 2	Y	-0-	-0-
06	8070 X	7892	-0-	-178	-0-	1153 1	6739 2	Y	-0-	-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	1034 1	7614 2	Y	-0-	-0-
08	8494 X	8386	-0-	-108	-0-	1073 1	7313 2	Y	-0-	-0-
09	8220 X	7528	-0-	-692	-0-	1049 1	6479 2	Y	-0-	-0-
10	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	1091 1	7956 2	Y	-0-	-0-
11	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	1061 1	7775 2	Y	-0-	-0-
12	8649 X	7602	-0-	-1047	-0-	998 1	6604 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		98,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6554 -	6570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6630 -	6642
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7036 -	7041
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6736 - 6746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7011 - 7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6698 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER (FRIO 7200)		71940 190		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER (FRIO 7220)		71940 195		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 085635		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLEDGER (MIOCENE 4700)		71940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #: 6 C		RRCID -> 085541		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFARLAND, ROBERT ET AL		71940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
		847710										
		WELL #: 7		RRCID -> 110436		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N (12300)		//CONT.//		72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371											
STATE TRACT 343		WELL #:		1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13370	- 13427			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POPEYE		72340 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
ETOC		WELL #:		D 11	RRCID ->	265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.11236	- 11293			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	110	1	118	9	N	107	166	1	147	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	166	1	142	9	N	129			276	
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	110	1	37	9	N	34	190	1	120	
04	339 N	192	-0-	-147	-0-	115	1	77	9	N	70			190	
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	102	1	86	9	N	78	169	1	99	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	108	1	51	9	N	46			145	
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	1			N	-0-	45	1	100	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			100	
09	DLQ G-10	186	-0-	186	186	123	1	63	9	N	57			157	
10	320 N	134	-0-	-186	-0-	123	1	11	9	N	10			167	
11	0 W	117	-0-	117	117	100	1	17	9	N	15			182	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			182	
TOTAL GAS PROD:		1,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		546							

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CNTY: HARDIN									
BP AMERICA A-437		WELL #:		1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11044	- 11072			
01	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	36551	3	2924	9	N	2658	2686	1	227	
02	34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	31580	3	2726	9	N	2478			336	
03	41323 X	24302	-0-	-17021	-0-	22385	3	1917	9	N	1743	1321	1	758	
04	39990 X	32308	-0-	-7682	-0-	29873	3	2435	9	N	2214	2452	1	520	
05	41323 X	27666	-0-	-13657	-0-	25105	3	2561	9	N	2328	2129	1	719	
06	38190 X	24644	-0-	-13546	-0-	22583	3	2061	9	N	1874	2073	1	520	
07	36673 X	26972	-0-	-9701	-0-	24906	3	2066	9	N	1878	1803	1	595	
08	33387 X	23015	-0-	-10372	-0-	21237	3	1778	9	N	1616	1721	1	490	
09	28140 X	20757	-0-	-7383	-0-	19210	3	1547	9	N	1406	1291	1	605	
10	27652 X	17794	-0-	-9858	-0-	16253	3	1541	9	N	1401	1552	1	454	
11	26100 X	14067	-0-	-12033	-0-	12854	3	1213	9	N	1103	910	1	647	
12	26970 X	10697	-0-	-16273	-0-	9530	3	1167	9	N	1061	1290	1	418	
TOTAL GAS PROD:		296,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,760							

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11080	- 11100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	1925	-0-	-2818	-0-	1702 3	223 9	N		203	244 1		202
02		3045 X	1775	-0-	-1270	-0-	1576 3	199 9	N		181	142 1		241
03		2294 X	1485	-0-	-809	-0-	1295 3	190 9	N		173	173 1		241
04		2220 X	1564	-0-	-656	-0-	1367 3	197 9	N		179			420
05		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4516 3	194 9	N		176	379 1		217
06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4063 3	175 9	N		159	187 1		189
07		1891 X	1338	-0-	-553	-0-	1158 3	180 9	N		164			353
08		4712 X	1162	-0-	-3550	-0-	988 3	174 9	N		158	189 1		322
09		4560 X	1046	-0-	-3514	-0-	893 3	153 9	N		139	186 1		275
10		4712 X	832	-0-	-3880	-0-	674 3	158 9	N		144	64 1		355
11		4230 X	884	-0-	-3346	-0-	728 3	156 9	N		142	179 1		318
12		1333 X	1160	-0-	-173	-0-	983 3	177 9	N		161	187 1		292
TOTAL GAS PROD:		22,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,979								

POPEYE (WILCOX K SAND)		72340 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11514	- 11520			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PORT ACRES (HACK. 9600)		72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 #	3758	-0-	-892	-0-	20 1	3696 2	N	38	62
						42 9				
02	4205 #	3554	-0-	-651	-0-	15 1	3499 2	N	36	98
						40 9				
03	4030	3827	-0-	-203	-0-	91 1	3701 2	N	32	130
						35 9				
04	3900	704	-0-	-3196	-0-	96 1	608 2	N	-0-	130
05	4030	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-	130
06	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-	130
07	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	130
08	3813 #	3260	-0-	-553	-0-	45 1	3196 2	N	17	147
						19 9				
09	T. A.	10097	-0-	10097	10097	654 1	9345 2	N	89 198 1	38
						98 9				
10	T. A.	4287	-0-	4287	14384	356 1	3892 2	N	35	73
						39 9				
11	T. A.	2242	-0-	2242	16626	2212 2	30 9	N	27	100
*12	5700	2063	-0-	-3637	12989	414 1	1624 2	N	23	123
						25 9				
TOTAL GAS PROD:		33,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		297				

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)		72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION		500227								
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK		72441 001 064129		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE						
WELL #:		19		RRCID -> 256991			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	7533	-0-	-4805	-0-	7446	2	87	9	N	79	189	1		90	
02	9338 X	8131	-0-	-1207	-0-	8035	2	96	9	N	87				177	
03	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10845	2	63	9	N	57				234	
04	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10328	2	87	9	N	79	183	1		130	
05	9827 X	7230	-0-	-2597	-0-	7198	2	32	9	N	29				159	
06	9510 X	6382	-0-	-3128	-0-	6338	2	44	9	N	40				199	
07	9827 X	5747	-0-	-4080	-0-	5711	2	36	9	N	33	172	1		60	
08	9827 X	4441	-0-	-5386	-0-	4430	2	11	9	N	10				70	
09	9510 X	3791	-0-	-5719	-0-	3783	2	8	9	N	7				77	
10	7223 X	3474	-0-	-3749	-0-	3463	2	11	9	N	10				87	
11	6390 X	3372	-0-	-3018	-0-	3361	2	11	9	N	10				97	
12	5735 X	2967	-0-	-2768	-0-	2947	2	20	9	N	18				115	
TOTAL GAS PROD:		74,391		TOTAL CONDENSATE PROD:			459									

MAGNUM PRODUCING, LP TORTORIS ET AL		521516		WELL #:			RRCID -> 276610			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 3733		PERF. 3450 - 3490	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2016 - PLUGGED		01/13/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TORRENT OIL LLC KUHNS, H. J. TR 2		862645		WELL #:			RRCID -> 069481			COMPL. DATE 02/11/1994			TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

POLK, J.V. B O/A		WELL #:		31			RRCID -> 076732			COMPL. DATE 09/20/1992			TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 2370 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE					
TORRENT OIL LLC		862645										
POLK, J. V., -A-		WELL #:		11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8094 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARK, W. H., -B-		72443 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
TORTORIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	264350	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 8652 - 8678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600)		72443 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
TORTORIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	264350	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 8652 - 8678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8650	-0-	-0-	-8650	14474				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2016 - PLUGGED 01/11/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER-NILES		72481 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737 - 7829		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	83 1	2649 2	N	22			136
						24 9						
02	3219 X	2385	-0-	-834	-0-	73 1	2305 2	N	6			142
						7 9						
03	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	83 1	2554 2	N	19			161
						21 9						
04	3180 X	2552	-0-	-628	-0-	82 1	2450 2	N	18			179
						20 9						
05	2945 X	2436	-0-	-509	-0-	80 1	2350 2	N	5			184
						6 9						
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	89 1	2595 2	N	12			196
						13 9						
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	103 1	2808 2	N	12			208
						13 9						
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	107 1	3163 2	N	3			211
						3 9						
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	93 1	2814 2	N	3			214
						3 9						
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	97 1	2853 2	N	-0-			214
11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	99 1	2881 2	N	2			216
						2 9						
12	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	95 1	2702 2	N	9			225
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		33,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		72481 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701 - 7740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	246 1	7872 2	N	27			145
						30 9						
02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	219 1	6933 2	N	30			175
						33 9						
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	225 1	6921 2	N	17			192
						19 9						
04	7890 X	7161	-0-	-729	-0-	231 1	6920 2	N	9			201
						10 9						
05	8153 X	7184	-0-	-969	-0-	236 1	6926 2	N	20			221
						22 9						
06	7890 X	6860	-0-	-1030	-0-	227 1	6614 2	N	17			238
						19 9						
07	7688 X	5858	-0-	-1830	-0-	208 1	5642 2	N	7	177 1		68
						8 9						
08	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	223 1	6580 2	N	25			93
						28 9						
09	7170 X	6446	-0-	-724	-0-	206 1	6219 2	N	19			112
						21 9						
10	7192 X	6546	-0-	-646	-0-	215 1	6319 2	N	11			123
						12 9						
11	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	213 1	6211 2	N	3			126
						3 9						
12	6820 X	6520	-0-	-300	-0-	220 1	6278 2	N	20			146
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		82,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		205						

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3416	2	N	13				68
						14	9								
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101	1	3212	2	N	22				90
						24	9								
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	92	1	2825	2	N	10				100
						11	9								
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	85	1	2550	2	N	18				118
						20	9								
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	107	1	3138	2	N	8				126
						9	9								
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	105	1	3065	2	N	27				153
						30	9								
07	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	85	1	2316	2	N	11				164
						12	9								
08	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	68	1	1996	2	N	5				169
						6	9								
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	87	1	2623	2	N	28				197
						31	9								
10	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	95	1	2806	2	N	3	175	1		25
						3	9								
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	101	1	2931	2	N	1				26
						1	9								
12	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	90	1	2553	2	N	1				27
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		34,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		147									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5487 X	5446	-0-	-41	-0-	165	1	5258	2	N	21				120
						23	9								
02	5133 X	4983	-0-	-150	-0-	152	1	4798	2	N	30				150
						33	9								
03	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	167	1	5129	2	N	24				174
						26	9								
04	5280 X	5121	-0-	-159	-0-	164	1	4928	2	N	26				200
						29	9								
05	5456 X	5217	-0-	-239	-0-	171	1	5023	2	N	21	183	1		38
						23	9								
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	168	1	4905	2	N	55				93
						61	9								
07	5332 X	4511	-0-	-821	-0-	159	1	4320	2	N	29				122
						32	9								
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	173	1	5117	2	N	65				187
						72	9								
09	5130 X	4934	-0-	-196	-0-	157	1	4752	2	N	23				210
						25	9								
10	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	160	1	4722	2	N	-0-				210
11	5190 X	4780	-0-	-410	-0-	158	1	4614	2	N	7				217
						8	9								
12	5363 X	4580	-0-	-783	-0-	155	1	4414	2	N	10				227
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		60,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		311									

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BELL FARM														
WELL #: 1													RRCID -> 134106	
COMPL. DATE 03/03/1990													TOTAL DEPTH 8150	
PERF. 7678 - 7758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	208	1	6644	2	N	37	185 1	43	
						41	9							
02	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	194	1	6131	2	N	49		92	
						54	9							
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	208	1	6410	2	N	50		142	
						55	9							
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	188	1	5635	2	N	30		172	
						33	9							
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	225	1	6622	2	N	16		188	
						18	9							
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1	6183	2	N	25	181 1	32	
						28	9							
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	197	1	5361	2	N	22		54	
						24	9							
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	216	1	6386	2	N	21		75	
						23	9							
09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	193	1	5828	2	N	28		103	
						31	9							
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	200	1	5887	2	N	36		139	
						40	9							
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	195	1	5695	2	N	-0-		139	
*12	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	204	1	5823	2	N	-0-		139	
TOTAL GAS PROD:		75,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		314								

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL													CNTY: WHARTON	
WELL #: 1													RRCID -> 134366	
COMPL. DATE 12/15/1989													TOTAL DEPTH 8150	
PERF. 7760 - 7790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	2	N	14		215	
						15	9							
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	N	24		239	
						26	9							
03	1767 X	1755	-0-	-12	-0-	55	1	1698	2	N	2		241	
						2	9							
04	1740 X	1728	-0-	-12	-0-	56	1	1672	2	N	-0-	180 1	61	
05	1798 X	1761	-0-	-37	-0-	58	1	1703	2	N	-0-		61	
06	1740 X	1707	-0-	-33	-0-	56	1	1640	2	N	10		71	
						11	9							
07	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	57	1	1538	2	N	6		77	
						7	9							
08	1798 X	1772	-0-	-26	-0-	58	1	1704	2	N	9		86	
						10	9							
09	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	53	1	1603	2	N	5		91	
						6	9							
10	1767 X	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1606	2	N	17		108	
						19	9							
11	1710 X	1605	-0-	-105	-0-	53	1	1541	2	N	10		118	
						11	9							
12	1767 X	1715	-0-	-52	-0-	58	1	1649	2	N	7		125	
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		20,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5022 X	4917	-0-	-105	-0-	149	1	4745	2	N	21		178
							23	9						
02		4698 X	4383	-0-	-315	-0-	134	1	4230	2	N	17		195
							19	9						
03		5022 X	4695	-0-	-327	-0-	147	1	4533	2	N	14		209
							15	9						
04		4770 X	4370	-0-	-400	-0-	141	1	4217	2	N	11		220
							12	9						
05		4929 X	4674	-0-	-255	-0-	153	1	4508	2	N	12	184 1	48
							13	9						
06		4770 X	4417	-0-	-353	-0-	146	1	4265	2	N	5		53
							6	9						
07		4681 X	3922	-0-	-759	-0-	139	1	3779	2	N	4		57
							4	9						
08		4681 X	4446	-0-	-235	-0-	145	1	4288	2	N	12		69
							13	9						
09		4530 X	4102	-0-	-428	-0-	131	1	3963	2	N	7		76
							8	9						
10		4681 X	4356	-0-	-325	-0-	143	1	4213	2	N	-0-		76
11		4410 X	4211	-0-	-199	-0-	139	1	4063	2	N	8		84
							9	9						
12		4433 X	4332	-0-	-101	-0-	146	1	4167	2	N	17		101
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			52,825		TOTAL CONDENSATE PROD:			128						

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		912 X	912	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	8		180
							9	9						
02		841 X	829	-0-	-12	-0-	25	1	793	2	N	10		190
							11	9						
03		899 X	854	-0-	-45	-0-	27	1	827	2	N	-0-		190
04		960 X	857	-0-	-103	-0-	27	1	821	2	N	8		198
							9	9						
05		899 X	862	-0-	-37	-0-	28	1	831	2	N	3	176 1	25
							3	9						
06		870 X	843	-0-	-27	-0-	28	1	808	2	N	6		31
							7	9						
07		899 X	702	-0-	-197	-0-	25	1	674	2	N	3		34
							3	9						
08		899 X	843	-0-	-56	-0-	27	1	812	2	N	4		38
							4	9						
09		870 X	787	-0-	-83	-0-	25	1	760	2	N	2		40
							2	9						
10		868 X	803	-0-	-65	-0-	26	1	777	2	N	-0-		40
11		840 X	791	-0-	-49	-0-	26	1	765	2	N	-0-		40
12		837 X	736	-0-	-101	-0-	25	1	707	2	N	4		44
							4	9						
TOTAL GAS PROD:			9,819		TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	2928	-0-	-1722	-0-	87	1	2784	2	N	52		310
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	57	9						
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	109	1	3465	2	N	23	188 1	145
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	25	9						
05	3844 X	1993	-0-	-1851	-0-	118	1	3638	2	N	27		172
06	3720 X	1963	-0-	-1757	-0-	30	9						
07	3844 X	2724	-0-	-1120	-0-	101	1	3013	2	N	28		200
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	31	9						
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	65	1	1913	2	N	14		214
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	15	9						
11	3930 X	3196	-0-	-734	-0-	65	1	1884	2	N	13		227
12	4402 X	3366	-0-	-1036	-0-	14	9						
						96	1	2615	2	N	12		239
						13	9						
						132	1	3911	2	N	20		259
						22	9						
						136	1	4105	2	N	4		263
						4	9						
						140	1	4120	2	N	-0-		263
						106	1	3090	2	N	-0-		263
						114	1	3252	2	N	-0-		263
TOTAL GAS PROD:		39,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		193					

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	149	1	4755	2	Y	49		184
02	4901 X	4520	-0-	-381	-0-	54	9						
03	5115 X	4752	-0-	-363	-0-	137	1	4341	2	Y	38	183 1	39
04	4800 X	4608	-0-	-192	-0-	42	9						
05	4960 X	4191	-0-	-769	-0-	148	1	4542	2	Y	56		95
06	4800 X	3726	-0-	-1074	-0-	62	9						
07	4836 X	3060	-0-	-1776	-0-	147	1	4415	2	Y	42		137
08	4774 X	3561	-0-	-1213	-0-	46	9						
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	137	1	4012	2	Y	38		175
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	42	9						
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	123	1	3584	2	Y	17		192
12	4867 X	4392	-0-	-475	-0-	19	9						
						108	1	2943	2	Y	8		200
						9	9						
						116	1	3437	2	Y	7		207
						8	9						
						151	1	4566	2	Y	3		210
						3	9						
						151	1	4450	2	Y	-0-		210
						143	1	4162	2	Y	-0-		210
						149	1	4243	2	Y	-0-		210
TOTAL GAS PROD:		51,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		258					

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	107	1	3420	2	N	23		123
						25	9						
02	3451 X	3291	-0-	-160	-0-	100	1	3178	2	N	12		135
						13	9						
03	3689 X	3553	-0-	-136	-0-	112	1	3435	2	N	5		140
						6	9						
04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	109	1	3251	2	N	8		148
						9	9						
05	3627 X	3491	-0-	-136	-0-	115	1	3366	2	N	9		157
						10	9						
06	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	108	1	3148	2	N	9		166
						10	9						
07	3565 X	3237	-0-	-328	-0-	115	1	3120	2	N	2		168
						2	9						
08	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	114	1	3365	2	N	10		178
						11	9						
09	3390 X	3307	-0-	-83	-0-	105	1	3185	2	N	15		193
						17	9						
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	102	1	3002	2	N	-0-		193
11	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	106	1	3097	2	N	-0-		193
*12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	119	1	3383	2	N	6		199
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 40,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	-0-		179
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	44	1	1381	2	N	-0-		179
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-		179
04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1429	2	N	-0-		179
05	1519 X	1475	-0-	-44	-0-	48	1	1423	2	N	4		183
						4	9						
06	1470 X	1442	-0-	-28	-0-	48	1	1390	2	N	4		187
						4	9						
07	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	43	1	1173	2	N	1		188
						1	9						
08	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	46	1	1345	2	N	3		191
						3	9						
09	1470 X	1410	-0-	-60	-0-	45	1	1362	2	N	3		194
						3	9						
10	1488 X	1439	-0-	-49	-0-	47	1	1392	2	N	-0-		194
11	1440 X	1423	-0-	-17	-0-	47	1	1376	2	N	-0-		194
12	1457 X	1429	-0-	-28	-0-	48	1	1381	2	N	-0-		194

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JAMEX, INC. 429659
 CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2016 - PLUGGED 06/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
MEEK				WELL #: 1	RRCID -> 236477	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7662	- 7710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2020 N	-0-	-0-	-2020	-0-			N	-0-			124
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			N	100			224
03	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	359 1	7825 2	N	150	190 1		184
						165 9						
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	107 1	3772 2	N	10			194
						11 9						
05	2914 X	171	-0-	-2743	-0-	83 1	3 2	N	77			271
						85 9						
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	144 1	3559 2	N	118	184 1		205
						130 9						
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			205
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			205
09	2820 X	2657	-0-	-163	-0-	92 1	2513 2	N	47			252
						52 9						
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	442 1	7903 2	N	114	182 1		184
						125 9						
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	180 1	3120 2	N	3	187 1		-0-
						3 9						
*12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	195 1	4648 2	N	194			194
						213 9						
TOTAL GAS PROD:		35,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		813						

MEEK. ROBERT E.				WELL #: 2	RRCID -> 250514	COMPL. DATE 03/25/2009	TOTAL DEPTH 7964	PERF. 7724	- 7770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			126
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	3100 N	11124	-0-	8024	8024	10670 1	341 2	N	103			229
						113 9						
06	3000 N	4116	-0-	1116	9140	153 1	3781 2	N	165	190 1		204
						182 9						
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	6040			N	-0-			204
08	6040 X	-0-	-0-	-6040	-0-			N	-0-			204
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			204
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	80 1		124
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			124
*12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	14 1	365 2	N	3			127
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		15,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		271						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549															
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					92	
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					92	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					92	
04	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	243	1	8594	2	N	152	177	1			67	
						167	9										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					67	
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					67	
08	3441 X	521	-0-	-2920	-0-	24	1	497	2	N	-0-					67	
09	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	306	1	8073	2	N	-0-					67	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					67	
*12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	199	1	4747	2	N	70					137	
						77	9										
TOTAL GAS PROD:		23,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		222											

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814									
01	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	400	1	10123	2	N	329	189	1			237	
						362	9										
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	378	1	8201	2	N	392	183	1			446	
						431	9										
03	1891 X	1001	-0-	-890	-0-	35	1	779	2	N	170	367	1			249	
						187	9										
04	1830 X	605	-0-	-1225	-0-	16	1	575	2	N	13					262	
						14	9										
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2131	1	68	2	N	23					285	
						25	9										
06	1830 X	1368	-0-	-462	-0-	53	1	1297	2	N	16					301	
						18	9										
07	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	412	1	9585	2	N	254	176	1			379	
						279	9										
08	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	345	1	7132	2	N	473	360	1			492	
						520	9										
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	187	1			305	
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	100	1			205	
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	247	1	4975	2	N	19					224	
						21	9										
12	1891 X	171	-0-	-1720	-0-	6	1	156	2	N	8					232	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		48,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,697											

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720									
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					117	
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					117	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16988 X	15273	-0-	-1715	-0-	497	1	14470	2	N	278	182	1	305
							306	9							
02		14413 X	13865	-0-	-548	-0-	458	1	13183	2	N	204	177	1	332
							224	9							
03		15407 X	14751	-0-	-656	-0-	491	1	14033	2	N	206	363	1	175
							227	9							
04		14790 X	14124	-0-	-666	-0-	478	1	13455	2	N	174	268	1	81
							191	9							
05		15283 X	14720	-0-	-563	-0-	495	1	14003	2	N	202	187	1	96
							222	9							
06		14790 X	14144	-0-	-646	-0-	482	1	13469	2	N	175			271
							193	9							
07		14942 X	14494	-0-	-448	-0-	495	1	13828	2	N	155	177	1	249
							171	9							
08		14756 X	14625	-0-	-131	-0-	496	1	13928	2	N	183	178	1	254
							201	9							
09		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	43	1	13504	2	N	149	187	1	216
							164	9							
10		14725 X	14352	-0-	-373	-0-	486	1	13686	2	N	164	183	1	197
							180	9							
11		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	472	1	13521	2	N	169	179	1	187
							186	9							
*12		14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	494	1	13913	2	N	267	184	1	270
							294	9							

TOTAL GAS PROD: 172,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549														
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869								
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	48 1	11184 2	N	184	189	1					189
02	10276 X	9969	-0-	-307	-0-	202 9	48 1	9749 2	N	156	190	1				155
03	11377 X	9580	-0-	-1797	-0-	172 9	48 1	9387 2	N	132	190	1				97
04	11010 X	8694	-0-	-2316	-0-	145 9	48 1	8519 2	N	115						212
05	11377 X	8119	-0-	-3258	-0-	127 9	8002 1	48 2	N	63	190	1				85
06	11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	69 9	48 1	6991 2	N	85						170
07	10664 X	7885	-0-	-2779	-0-	94 9	48 1	7743 2	N	85						255
08	9579 X	8986	-0-	-593	-0-	48 1	8827 2	N	101	178	1					178
09	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	111 9	48 1	8173 2	N	130	187	1				121
10	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	143 9	48 1	8525 2	N	76						197
11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	84 9	48 1	8446 2	N	116	179	1				134
*12	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	128 9	48 1	8082 2	N	115						249
						127 9										
TOTAL GAS PROD:		105,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,358								

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549														
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1736	-0-	-496	-0-	55	1	1604	2	N	70			267
02	2001 X	1954	-0-	-47	-0-	77	9	1789	2	N	94	192	1	169
03	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	62	1	1846	2	N	75	164	1	80
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	103	9	1733	2	N	67			147
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	N	83			230
06	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	83	9	1581	2	N	67	180	1	117
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	62	1	1660	2	N	78			195
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	74	9	1654	2	N	65			260
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	59	1	1599	2	N	49	187	1	122
10	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	86	9	1591	2	N	58			180
11	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	59	1	1590	2	N	80	180	1	80
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	72	9	1594	2	N	62			142
						57	1							
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		21,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		848								

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	6165	-0-	-1213	-0-	6128	2	37	9	N	34			62
02	6902 X	6062	-0-	-840	-0-	6026	2	36	9	N	33			95
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7109	2	68	9	N	62			157
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7270	2	39	9	N	35			192
05	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7906	2	34	9	N	31	176	1	47
06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7163	2	34	9	N	31			78
07	6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6622	2	33	9	N	30			108
*08	6975 X	6540	-0-	-435	-0-	6505	2	35	9	N	32			140
09	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6769	2	76	9	N	69	179	1	30
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6700	2	35	9	N	32			62
11	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7662	2	33	9	N	30			92
*12	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7142	2	28	9	N	25			117
TOTAL GAS PROD:		83,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		444								

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GRAF				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651													
BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142								
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	51	1	2372	2	N	201	19	1	520		

02	1334	N	1299	-0-	-35	-0-	221	9	168	1	1039	2	N	84	15	1	589
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	92	9	94	1	2251	2	N	96	185	1	500
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	106	9	116	1	2112	2	N	120	195	1	425
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	132	9	275	1	2231	2	N	148	184	1	389
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	163	9	329	1	2025	2	N	184	185	1	388
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	202	9	152	1	2104	2	N	185	208	1	365
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	204	9	124	1	2229	2	N	147	180	1	332
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	162	9	81	1	1685	2	N	169	200	1	301
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	186	9	116	1	1994	2	N	159	153	1	307
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	175	9	2569	2	168	9	N	153			460
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2028	2	186	9	N	169	199	1			430
TOTAL GAS PROD:			28,142	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,815										

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651														
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	144	1	6711	2	N	198	188	1	38
						218	9							
02	6003 X	3823	-0-	-2180	-0-	499	1	3086	2	N	216	216	1	38
						238	9							
03	6634 X	6436	-0-	-198	-0-	251	1	5962	2	N	203	186	1	55
						223	9							
04	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	339	1	6146	2	N	179	191	1	43
						197	9							
05	6634 X	6561	-0-	-73	-0-	698	1	5657	2	N	187	179	1	51
						206	9							
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	895	1	5507	2	N	203	216	1	38
						223	9							
07	6634 X	6558	-0-	-76	-0-	429	1	5928	2	N	183	191	1	30
						201	9							
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	339	1	6110	2	N	212	180	1	62
						233	9							
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	280	1	5850	2	N	198	202	1	58
						218	9							
10	6510 X	6332	-0-	-178	-0-	337	1	5801	2	N	176	179	1	55
						194	9							
11	6300 X	5263	-0-	-1037	-0-	5079	2	184	9	N	167	179	1	43
12	6510 X	6029	-0-	-481	-0-	5755	2	274	9	N	249	210	1	82
TOTAL GAS PROD:		74,412				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,371			

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
01	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	36	1	1683	2	N	216	400	1	93
						238	9							
02	1885 N	1144	-0-	-741	-0-	130	1	806	2	N	189	209	1	73
						208	9							
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	159	164	1	68
						175	9							
04	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	82	1	1488	2	N	218	216	1	70
						240	9							
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	177	1	1439	2	N	209	182	1	97
						230	9							
06	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	206	1	1266	2	N	184	186	1	95
						202	9							
07	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	91	1	1254	2	N	184	206	1	73
						202	9							
08	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	63	1	1142	2	N	131	145	1	59
						144	9							
09	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	58	1	1210	2	N	166	186	1	39
						183	9							
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	64	1	1097	2	N	206	184	1	61
						227	9							
11	1320 N	906	-0-	-414	-0-	715	2	191	9	N	174	183	1	52
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	971	2	177	9	N	161	177	1	36
TOTAL GAS PROD:		18,186				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,197			

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651										
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	221662	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10750 - 10852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EAST BLESSING UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	236490	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11166 - 11172		
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2446	2	N	162	200	1	192
							178	9							
02	1943	N	1242	-0-	-701	-0-	153	1	947	2	N	129	199	1	122
							142	9							
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	109	1	2576	2	N	265	177	1	210
							292	9							
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	1942	2	N	102	13	1	299
							112	9							
05	3100	N	3416	-0-	316	316	351	1	2847	2	N	198	367	1	130
							218	9							
06	3000	N	3922	-0-	922	1238	523	1	3217	2	N	165	176	1	119
							182	9							
07	3100	N	2869	-0-	-231	1007	182	1	2515	2	N	156	193	1	82
							172	9							
08	3553	X	2546	-0-	-1007	-0-	124	1	2232	2	N	173	188	1	67
							190	9							
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	101	1	2119	2	N	196	203	1	60
							216	9							
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2148	2	N	170	178	1	52
							187	9							
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2115	2	186	9	N	169	169	1	52
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2101	2	234	9	N	213	218	1	47
TOTAL GAS PROD:			31,342				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,098				

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	6	1	256	2	N	30	3	1			256
						33	9									
02	435 N	180	-0-	-255	-0-	22	1	136	2	N	20	4	1			272
						22	9									
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	N	12					284
						13	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	12	179	1			117
						13	9									
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	53					170
						58	9									
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	44	1	274	2	N	52					222
						57	9									
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	15	1	205	2	N	42	5	1			259
						46	9									
08	403 N	222	-0-	-181	-0-	9	1	168	2	N	41	186	1			114
						45	9									
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	7	1	149	2	N	34	4	1			144
						37	9									
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	48					192
						53	9									
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	N	48					240
12	186 N	64	-0-	-122	-0-	9	2	55	9	N	50	6	1			284
TOTAL GAS PROD:		3,788						TOTAL CONDENSATE PROD:			442					

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	1001	-0-	-208	-0-	20	1	913	2	N	62	7	1			264
						68	9									
02	1073 X	732	-0-	-341	-0-	94	1	580	2	N	53	187	1			130
						58	9									
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	948	2	N	60					190
						66	9									
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	76	193	1			73
						84	9									
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	68					141
						75	9									
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	102	1	628	2	N	108					249
						119	9									
07	806 N	658	-0-	-148	-0-	40	1	552	2	N	60	7	1			302
						66	9									
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	34	1	620	2	N	55	175	1			182
						61	9									
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	30	1	636	2	N	66	8	1			240
						73	9									
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	67					307
						74	9									
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	650	2	55	9	N	50	183	1			174
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	719	2	73	9	N	66	8	1			232
TOTAL GAS PROD:		9,795						TOTAL CONDENSATE PROD:			791					

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651														
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159					N	31	3	1			197
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159					N	10	2	1			205
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159					N	20					225
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159					N	19	2	1			242
05	14879 X	1720	-0-	-13159	-0-	1701	1	19	9	N	17					259
06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1703	1	19	9	N	17					276
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2316	1	25	9	N	23	3	1			296
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	902	1	10	9	N	9	165	1			140
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2322	1	25	9	N	23	3	1			160
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4013	1	44	9	N	40					200
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4342	1	46	9	N	42					242
*12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3674	1	46	9	N	42	5	1			279
TOTAL GAS PROD:		21,207				TOTAL CONDENSATE PROD:				293						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
TRULL		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	3299	-0-	-3986	-0-	451	1	2730	3	Y	107					432
02	6815 X	2632	-0-	-4183	-0-	392	1	2079	3	Y	146	173	1			405
03	7068 X	3099	-0-	-3969	-0-	438	1	2508	3	Y	139	184	1			360
04	6840 X	2990	-0-	-3850	-0-	408	1	2393	3	Y	172	190	1			342
05	7068 X	2999	-0-	-4069	-0-	432	1	2421	3	Y	133					475
06	3180 X	3010	-0-	-170	-0-	398	1	2455	3	Y	143	191	1			427
07	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	268	1	2602	3	Y	117	176	1			368
08	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	276	1	2423	3	Y	46	174	1			240
09	2760 X	2353	-0-	-407	-0-	226	1	1865	3	Y	238	168	1			310
10	2852 N	2672	-0-	-180	-0-	214	1	2132	3	Y	296	352	1			254
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	262	1	2438	3	Y	222	181	1			295
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244	9			Y	NO RPT					295
TOTAL GAS PROD:		31,747				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,759						

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	231	1	1390	3	N	89	183	1			154
						98	9									
02	1595 N	1549	-0-	-46	-0-	231	1	1229	3	N	81					235
						89	9									
03	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	246	1	1411	3	N	92	183	1			144
						101	9									
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	234	1	1379	3	N	90	187	1			47
						99	9									
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	235	1	1320	3	N	85					132
						94	9									
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	219	1	1346	3	N	83					215
						91	9									
07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	149	1	1451	3	N	86	177	1			124
						95	9									
08	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	133	1	1170	3	N	297	184	1			237
						327	9									
09	1650 N	23	-0-	-1627	-0-	2	1	20	3	N	1					238
						1	9									
10	1705 N	13	-0-	-1692	-0-	1	1	12	3	N	-0-	164	1	25	6	49
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	1	6			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		13,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		904								

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111													
01		2387 N	2170	-0-	-217	-0-	286 1	1727 3	N	143	181 1	142	
							157 9						
02		2001 N	1910	-0-	-91	-0-	279 1	1482 3	N	135		277	
							149 9						
03		2294 N	2062	-0-	-232	-0-	282 1	1616 3	N	149	184 1	242	
							164 9						
04		2100 N	2019	-0-	-81	-0-	271 1	1590 3	N	144	186 1	200	
							158 9						
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	295 1	1658 3	N	138		338	
							152 9						
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	321 1	1974 3	N	148	180 1	306	
							163 9						
07		3100 N	6561	-0-	3461	3461	591 1	5746 3	N	204	362 1	148	
							224 9						
08		3100 N	4363	-0-	1263	4724	436 1	3817 3	N	100		248	
							110 9						
09		3000 N	5357	-0-	2357	7081	561 1	4621 3	N	159		407	
							175 9						
10		14125 X	7044	-0-	-7081	-0-	622 1	6189 3	N	212	524 1	95	
							233 9						
11		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	533 1	4975 3	N	223		318	
							245 9						
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		318	
TOTAL GAS PROD:			41,802	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,755				

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597	COMPL. DATE 08/20/2016				TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847				
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	71 1	428 3	N	26		84	
							29 9						
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	66 1	352 3	N	24		108	
							26 9						
03		558 N	484	-0-	-74	-0-	69 1	396 3	N	17		125	
							19 9						
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	64 1	379 3	N	17		142	
							19 9						
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	72 1	409 3	N	15		157	
							17 9						
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	64 1	402 3	N	25		182	
							28 9						
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	46 1	442 3	N	16		198	
							18 9						
08		496 N	239	-0-	-257	-0-	23 1	195 3	N	19	168 1	49	
							21 9						
09		480 N	60	-0-	-420	-0-	7 1	53 3	N	-0-		49	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		49	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		49	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49	
TOTAL GAS PROD:			3,715	TOTAL CONDENSATE PROD:					159				

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012											
WEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST BLESSING				WELL #: 3	RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908				
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	972	3	N	121				250
						133	9								
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	N	101	185	1		166
						111	9								
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	224	180	1		210
						246	9								
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1164	3	N	64	189	1		85
						70	9								
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	3	N	55				140
						61	9								
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	3	N	53				193
						58	9								
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	3	N	48				241
						53	9								
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	3	N	68	187	1		122
						75	9								
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	33	1	1083	3	N	46				168
						51	9								
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1147	3	N	43				211
						47	9								
*11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	3	N	70				281
						77	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1		151
TOTAL GAS PROD:		13,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		948							

PRAIRIE BELL (11000)				72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY				009566											
OWENS				WELL #: 1	RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12062 - 12071				
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
03	868 X	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-				-0-
04	840 X	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-				-0-
05	868 X	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-				-0-
06	840 X	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-				-0-
07	868 X	590	-0-	-278	-0-	590	2			N	-0-				-0-
08	527 X	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-				-0-
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
10	589 X	545	-0-	-44	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
*12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//	72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO									
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
KAHLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	260721	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10855 - 11063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311			CNTY: COLORADO									
GLASSCOCK RANCH A															
		WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692 - 10700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK RANCH B						CNTY: COLORADO									
		WELL #:	1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10390 - 10466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9				288
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3917	2	102	9	N	93				381
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5503	2	185	9	N	168	367	1		182
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	1758	1	4144	2	N	93				275
						102	9								
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	945	1	3509	2	N	32				307
						35	9								
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	901	1	8874	2	N	92	187	1		212
						101	9								
07	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	586	1	5450	2	N	96				308
						106	9								
08	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	1277	1	6588	2	N	108				416
						119	9								
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	914	1	2406	2	N	37	175	1		278
						41	9								
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	97	1	161	2	N	3				281
						3	9								
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				281
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				281
TOTAL GAS PROD:		49,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		731							

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7905 X	4116	-0-	-3789	-0-	3954	2	162	9	N	238
02		3596 X	3386	-0-	-210	-0-	3358	2	28	9	N	263
03		3844 X	2496	-0-	-1348	-0-	2474	2	22	9	N	283
04		4350 X	2775	-0-	-1575	-0-	11	1	2764	2	N	283
05		4495 X	2695	-0-	-1800	-0-	46	1	2587	2	N	339
							62	9				
06		3990 X	2500	-0-	-1490	-0-	2500	2			N	339
07		3627 X	2713	-0-	-914	-0-	2713	2			N	339
08		2883 X	2218	-0-	-665	-0-	2218	2			N	339
09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	339
10		2697 X	980	-0-	-1717	-0-	17	1	963	2	N	339
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	339
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	339
TOTAL GAS PROD:			25,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			248					

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496												
01		1798 X	1395	-0-	-403	-0-	1395	2			N	281
02		1682 X	904	-0-	-778	-0-	904	2			N	281
03		1798 X	645	-0-	-1153	-0-	639	2	6	9	N	286
04		1740 X	403	-0-	-1337	-0-	252	1	137	2	N	299
							14	9				
05		3100 N	3560	-0-	460	460	1065	1	2455	2	N	335
							40	9				
06		2719 N	2259	-0-	-460	-0-	1052	1	1207	2	N	335
07		3100 N	4735	-0-	1635	1635	1503	1	3078	2	N	293
							154	9				
08		3100 N	3913	-0-	813	2448	800	1	3039	2	N	360
							74	9				
09		4964 X	2516	-0-	-2448	-0-	1096	1	1372	2	N	222
							48	9				
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	1979	1	2759	2	N	291
							76	9				
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	291
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	291
TOTAL GAS PROD:			25,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			374					

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		16678 X	13455	-0-	-3223	-0-	13151	2	304	9	N	276	186	1	185
02		13224 X	11254	-0-	-1970	-0-	10887	2	367	9	N	334	367	1	152
03		14136 X	13278	-0-	-858	-0-	12856	2	422	9	N	384	377	1	159
04		18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	1609	1	16046	2	N	378	358	1	179
							416	9							
05		19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	1574	1	17682	2	N	358	370	1	167
							394	9							
06		18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	1575	1	16464	2	N	301	356	1	112
							331	9							
07		19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	1683	1	16911	2	N	474	379	1	207
							521	9							
08		18445 X	14863	-0-	-3582	-0-	1674	1	12884	2	N	277	182	1	302
							305	9							
09		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	1620	1	13456	2	N	348	548	1	102
							383	9							
10		20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	1674	1	18283	2	N	273	187	1	188
							300	9							
11		18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT			188
12		18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:			163,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,403					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			1,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508														
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	71	4	N	169	168	1		208	
						186	9									
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	80	4	N	189				397	
						208	9									
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	105	4	N	248				645	
						273	9									
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	89	4	N	211	378	1		478	
						232	9									
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	5	1	81	4	N	194				672	
						213	9									
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	5	1	79	4	N	190	525	1		337	
						209	9									
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	5	1	76	4	N	184	335	1		186	
						202	9									
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	5	1	78	4	N	189				375	
						208	9									
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	5	1	76	4	N	184	167	1		392	
						202	9									
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	5	1	44	4	N	111	336	1		167	
						122	9									
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	5	1	56	4	N	138				305	
						152	9									
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				305	
TOTAL GAS PROD:		3,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,007								

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	214	-0-	-1057	-0-	23	1	191	2	N	-0-				43	
02	754 #	280	-0-	-474	-0-	28	1	252	2	N	-0-				43	
03	806 #	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	2	N	-0-				43	
04	780 #	332	-0-	-448	-0-	48	1	284	2	N	-0-				43	
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	2	N	-0-				43	
06	637 R	637	-0-	-0-	-0-	84	1	545	2	N	7				50	
						8	9									
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	35	1	212	2	N	-0-				50	
08	372 #	249	-0-	-123	-0-	56	1	193	2	N	-0-				50	
09	630 #	378	-0-	-252	-0-	70	1	308	2	N	-0-				50	
10	651 #	225	-0-	-426	-0-	33	1	192	2	N	-0-				50	
11	630 #	203	-0-	-427	-0-	44	1	159	2	N	-0-				50	
12	403 #	237	-0-	-166	-0-	23	1	214	2	N	-0-				50	
TOTAL GAS PROD:		3,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729										
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2		N	-0-			-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4465	-0-	-95	-0-	4465 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4520	-0-	-192	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3809	-0-	-751	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-			-0-
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2		N	-0-			-0-
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-			-0-
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.		924290										
KIRBY ARCO		WELL #: 1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			33
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5 2		N	-0-			33
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	N	1			34
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			34
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1			35
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			35
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			35
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			35
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			35
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	N	1			36
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC		141860									
FRIENDSWOOD		WELL #:		2RE RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 #	160	-0-	-770	-0-	160	2	N	-0-		231
02	870 #	25	-0-	-845	-0-	25	2	N	-0-		231
03	1023 #	58	-0-	-965	-0-	58	2	N	-0-		231
04	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	N	1574	2	231
05	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	256	1	N	1151	2	231
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	116	1	N	276	2	233
						2	9				
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		233
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		233
09	1860 #	9	-0-	-1851	-0-	9	2	N	-0-		233
10	1395 #	11	-0-	-1384	-0-	11	2	N	-0-		233
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		233
12	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		233
TOTAL GAS PROD:		3,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
QUINN, B. E.		WELL #:		2 RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 #	10	-0-	-672	-0-	10	2	N	-0-		147
02	580 #	1	-0-	-579	-0-	1	2	N	-0-		147
03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	N	11	9	157
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	838	2	N	2	9	159
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	484	2	N	1	9	160
06	960 #	195	-0-	-765	-0-	195	2	N	-0-		160
07	992 #	724	-0-	-268	-0-	723	2	N	1	9	161
08	992 #	142	-0-	-850	-0-	140	2	N	2	9	163
09	840 #	390	-0-	-450	-0-	390	2	N	-0-		163
10	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	2	9	165
*11	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	2	9	167
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		7,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #:		1 RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	75	180 1		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	11 1		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OIL AND GAS DIVISION

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470										
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21 1	57 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	115 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	100 1	85 2	Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	79 1	26 2	Y	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	204 1	28 2	Y	-0-			-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	206 1	42 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)		74106 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470										
RUFUS HARDY "B"		WELL #: 38		RRCID -> 276791		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3953 - 3960				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RACCOON BEND (GRAWUNDER)		74106 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470										
WILSON 25 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263915		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2016		- P/A 09/28/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	144	1	35	2	N	-0-
04	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2			N	-0-
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	89	1	367	2	N	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	15	1	135	2	N	-0-
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	117	1	191	2	N	-0-
11	390 N	165	-0-	-225	-0-	145	1	20	2	N	-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	149	1	31	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.// 74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.// 252470														
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, R. W.		WELL #: 36		RRCID -> 278799		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3276								
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		26907		07/01/2015										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RACCOON BEND (MIOCENE Y)		74106 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN								
COMET PRODUCTION		169662														
DEUTRICK, R. A/C -2		WELL #: 15		RRCID -> 089053		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470		RRCID -> 281514		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 25														
09	0	4440	-0-	4440	4440	447	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	0	2978	-0-	2978	7418	2241	1	737	2	N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	60	7478	53	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	3503	-0-	3503	10981	2911	1	592	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RACCOON BEND (CADDELL)		74106 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470														
WILSON, J. W. "A"		WELL #: 30		RRCID -> 272320		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3773 - 3778								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561														
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977								
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	41425				N	-0-					164
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	38525				N	-0-					164
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35425				N	-0-					164
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32425				N	-0-					164
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	29325				N	-0-					164
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	26325				N	-0-					164
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	23225				N	-0-					164
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	20125				N	-0-					164
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	17125				N	-0-					164
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	14025				N	-0-					164
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	11025				N	-0-					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11025				N	NO RPT					164
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736								
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	465 1	2369 2	N	34	77 1					-0-
02	2900	N	3477	-0-	577	577	390 1	3087 2	N	-0-						-0-
03	3100	N	3652	-0-	552	1129	375 1	3277 2	N	-0-						-0-
04	3000	N	2571	-0-	-429	700	435 1	2130 2	N	5						5
05	3611	X	2911	-0-	-700	-0-	465 1	2360 2	N	78						83
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	450 1	2189 2	N	25						108
07	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	465 1	1921 2	N	6						114
08	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	465 1	1890 2	N	7						121
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	450 1	1981 2	N	5						126
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	465 1	2371 2	N	11						137
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	450 1	2082 2	N	-0-						137
12	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	465 1	1436 2	N	-0-						137
TOTAL GAS PROD:		32,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		171										

OIL AND GAS DIVISION

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	12213	-0-	-2605	-0-	465 1	11550 2	N			180	210 1		165
02	13369 X	11369	-0-	-2000	-0-	198 9								
03	13795 X	12130	-0-	-1665	-0-	435 1	10756 2	N			162	177 1		150
04	13350 X	12530	-0-	-820	-0-	178 9								
05	13733 X	12537	-0-	-1196	-0-	465 1	11505 2	N			145	179 1		116
06	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	160 9								
07	12958 X	12371	-0-	-587	-0-	450 1	11930 2	N			136			252
08	12958 X	11952	-0-	-1006	-0-	150 9								
09	12450 X	11294	-0-	-1156	-0-	465 1	11983 2	N			81	177 1		156
10	12524 X	11828	-0-	-696	-0-	89 9								
11	12060 X	11181	-0-	-879	-0-	450 1	11504 2	N			102	172 1		86
12	12369 X	11374	-0-	-995	-0-	112 9								
TOTAL GAS PROD:		142,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,586								

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 #	1321	-0-	-601	-0-	-0-	1247	2	74	9	N	67	173	1		44	
02	1798 #	1759	-0-	-39	-0-	-0-	1694	2	65	9	N	59				103	
03	1891 #	1520	-0-	-371	-0-	-0-	1469	2	51	9	N	46				149	
04	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	N	64	173	1		40	
05	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2	92	9	N	84				124	
06	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	79	9	N	72	173	1		23	
07	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	89	9	N	81				104	
08	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	94	9	N	85				189	
09	2010 #	1712	-0-	-298	-0-	-0-	1642	2	70	9	N	64	171	1		82	
10	2170 #	1483	-0-	-687	-0-	-0-	1429	2	54	9	N	49				131	
11	2100 #	1580	-0-	-520	-0-	-0-	1493	2	87	9	N	79	171	1		39	
12	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					N	NO RPT				39	

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

01	T. A.	78	-0-	78	270	78	2				N	-0-				149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	270						N	-0-				149
03	T. A.	253	-0-	253	523	253	2				N	-0-				149
04	T. A.	363	-0-	363	886	363	2				N	-0-				149
05	T. A.	755	-0-	755	1641	755	2				N	-0-				149
06	T. A.	166	-0-	166	1807	166	2				N	-0-				149
07	T. A.	292	-0-	292	2099	290	2	2	9		N	2				151
08	T. A.	1162	-0-	1162	3261	1154	2	8	9		N	7				158
09	T. A.	1707	-0-	1707	4968	1694	2	13	9		N	12	143	1		27
10	T. A.	2333	-0-	2333	7301	2308	2	25	9		N	23				50
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7301						N	NO RPT				50
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7301						N	NO RPT				50

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY (10,700)				74471 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
POOL# "B"				WELL #:	2	RRCID ->	193384	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10686 - 10692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3689 #	3576	-0-	-113	-0-	93 1	3429	2	N	49	164	1	66
							54 9							
02		3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	92 1	3166	2	N	62			128
							68 9							
03		3627 #	3289	-0-	-338	-0-	98 1	3126	2	N	59	143	1	44
							65 9							
04		3510 #	2849	-0-	-661	-0-	86 1	2710	2	N	48			92
							53 9							
05		3627 #	2906	-0-	-721	-0-	95 1	2761	2	N	45			137
							50 9							
06		3450 #	2523	-0-	-927	-0-	86 1	2390	2	N	43			180
							47 9							
07		3565 #	2474	-0-	-1091	-0-	70 1	2335	2	N	63	162	1	81
							69 9							
08		3286 #	3184	-0-	-102	-0-	86 1	3056	2	N	38			119
							42 9							
09		2850 #	2811	-0-	-39	-0-	95 1	2658	2	N	53			172
							58 9							
10		3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	76 1	2943	2	N	39	160	1	51
							43 9							
11		3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	92 1	3339	2	N	42			93
							46 9							
12		3193 #	1522	-0-	-1671	-0-	86 1	1388	2	N	44			137
							48 9							
TOTAL GAS PROD:			34,999	TOTAL CONDENSATE PROD:			585							

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
POOL#				WELL #:	1	RRCID ->	047134	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9332 - 9342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINTERMANN				74473 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
POOL#				WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	548	-0-	-723	-0-	31 1	470 2	N	43			135
						47 9						
02	899 #	892	-0-	-7	-0-	15 1	831 2	N	42			177
						46 9						
03	1147 #	513	-0-	-634	-0-	16 1	456 2	N	37	176	1	38
						41 9						
04	1110 #	482	-0-	-628	-0-	16 1	442 2	N	22			60
						24 9						
05	1147 #	481	-0-	-666	-0-	15 1	442 2	N	22			82
						24 9						
06	930 #	720	-0-	-210	-0-	16 1	673 2	N	28			110
						31 9						
07	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	13 1	1106 2	N	34	57	1	87
						37 9						
08	979 R	979	-0-	-0-	-0-	16 1	941 2	N	20			107
						22 9						
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	16 1	989 2	N	18			125
						20 9						
10	1147 #	812	-0-	-335	-0-	12 1	781 2	N	17			142
						19 9						
11	1110 #	1064	-0-	-46	-0-	15 1	1004 2	N	41			183
						45 9						
*12	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	16 1	2239 2	N	33	179	1	37
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		10,963			TOTAL CONDENSATE PROD:		357					

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	169 1	2554 2	N	21	156	1	56
						23 9						
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	134 1	1551 2	N	28			84
						31 9						
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	143 1	2627 2	N	23	32	1	75
						25 9						
04	2670 X	2586	-0-	-84	-0-	139 1	2423 2	N	22			97
						24 9						
05	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	140 1	2423 2	N	16			113
						18 9						
06	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	139 1	1515 2	N	15			128
						17 9						
07	2790 X	2137	-0-	-653	-0-	120 1	1994 2	N	21	111	1	38
						23 9						
08	2790 X	1840	-0-	-950	-0-	139 1	1684 2	N	15			53
						17 9						
09	2580 X	1148	-0-	-1432	-0-	139 1	1001 2	N	7			60
						8 9						
10	2573 X	799	-0-	-1774	-0-	96 1	694 2	N	8			68
						9 9						
11	2070 X	975	-0-	-1095	-0-	126 1	815 2	N	31			99
						34 9						
12	2139 X	840	-0-	-1299	-0-	96 1	726 2	N	16			115
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		21,834			TOTAL CONDENSATE PROD:		223					

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) //CONT.// 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MFM. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER		74691 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
		WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9155 -	9195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19685 X	16381	-0-	-3304	-0-	620 1	15567 2	N	176	185 1		150
							194 9						
02		18415 X	15926	-0-	-2489	-0-	580 1	15155 2	N	174	189 1		135
							191 9						
03		18197 X	10761	-0-	-7436	-0-	440 1	10238 2	N	75			210
							83 9						
04		19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	600 1	19104 2	N	172	188 1		194
							189 9						
05		17918 X	17437	-0-	-481	-0-	620 1	16620 2	N	179	183 1		190
							197 9						
06		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	600 1	15743 2	N	142	188 1		144
							156 9						
07		20553 X	17308	-0-	-3245	-0-	620 1	16553 2	N	123	177 1		90
							135 9						
08		20553 X	17418	-0-	-3135	-0-	620 1	16655 2	N	130			220
							143 9						
09		19890 X	16216	-0-	-3674	-0-	600 1	15489 2	N	115	188 1		147
							127 9						
10		17422 X	16860	-0-	-562	-0-	620 1	16063 2	N	161	174 1		134
							177 9						
11		16860 X	16406	-0-	-454	-0-	580 1	15655 2	N	155	180 1		109
							171 9						
12		17422 X	16567	-0-	-855	-0-	620 1	15784 2	N	148	179 1		78
							163 9						

TOTAL GAS PROD: 197,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

HOLMES		WELL #:		1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 -	9627
01		3906 X	3529	-0-	-377	-0-	469 1	3024 2	N	33			175
							36 9						
02		3654 X	3003	-0-	-651	-0-	340 1	2630 2	N	30			205
							33 9						
03		3813 X	3632	-0-	-181	-0-	408 1	3190 2	N	31	186 1		50
							34 9						
04		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	415 1	3251 2	N	42			92
							46 9						
05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	436 1	3315 2	N	47			139
							52 9						
06		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	413 1	3149 2	N	41			180
							45 9						
07		3844 X	2996	-0-	-848	-0-	457 1	2498 2	N	37	180 1		37
							41 9						
08		3844 X	3657	-0-	-187	-0-	472 1	3132 2	N	48			85
							53 9						
09		3720 X	3320	-0-	-400	-0-	413 1	2861 2	N	42			127
							46 9						
10		3813 X	3266	-0-	-547	-0-	408 1	2805 2	N	48			175
							53 9						
11		3600 X	2938	-0-	-662	-0-	395 1	2487 2	N	51	184 1		42
							56 9						
12		3658 X	2770	-0-	-888	-0-	418 1	2306 2	N	42			84
							46 9						

TOTAL GAS PROD: 40,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MFN. IV)		//CONT.// 74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
HCWD-58		WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	151	1	970	2	N	27			177
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1243	2	N	71	191	1	57
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	192	1	1497	2	N	53			110
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1454	2	N	52			162
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	184	1	1400	2	N	52	179	1	35
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	187	1	1424	2	N	47			82
07	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	163	1	891	2	N	35			117
08	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	148	1	985	2	N	40			157
09	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	187	1	1299	2	N	43			200
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	212	1	1459	2	N	49	177	1	72
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	205	1	1287	2	N	47			119
12	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	202	1	1115	2	N	50			169
TOTAL GAS PROD:		17,823			TOTAL CONDENSATE PROD:					566				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
BABY RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52142 X	44300	-0-	-7842	-0-	3033	1	40636	2	N	574	544	1	313
02	48778 X	42615	-0-	-6163	-0-	2868	1	38905	2	N	765	896	1	180
03	46500 X	45844	-0-	-656	-0-	3065	1	41931	2	N	771	750	1	201
04	45000 X	43448	-0-	-1552	-0-	2992	1	39662	2	N	722	741	1	180
05	45539 X	43809	-0-	-1730	-0-	3100	1	40058	2	N	592	385	1	385
06	44370 X	39736	-0-	-4634	-0-	1810	1	37106	2	N	745	705	1	425
07	45849 X	42344	-0-	-3505	-0-	1938	1	39872	2	N	485	693	1	216
08	45849 X	39957	-0-	-5892	-0-	1801	1	37242	2	N	831	688	1	359
09	39750 X	39689	-0-	-61	-0-	1924	1	37240	2	N	477	529	1	306
10	41075 X	40013	-0-	-1062	-0-	2060	1	37132	2	N	746	717	1	333
11	39750 X	36216	-0-	-3534	-0-	1714	1	33695	2	N	734	719	1	348
*12	41075 X	38255	-0-	-2820	-0-	1721	1	35907	2	N	570	717	1	200
TOTAL GAS PROD:		496,226			TOTAL CONDENSATE PROD:					8,012				

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)			74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
THARP, KATHLEEN			WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 - 9388
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	65 1	3498 2	N	9			111
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	10 9	3196 2	N	22			133
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	24 9	3071 2	N	14			147
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	65 1	2380 2	N	34	162 1		19
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	15 9	2702 2	N	-0-			19
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	53 1	3016 2	N	-0-			19
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	63 1	2418 2	N	16			35
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	18 9	2207 2	N	13			48
09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	59 1	2274 2	N	-0-			48
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	14 9	2341 2	N	28			76
*11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	50 1	2796 2	N	28			104
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	49 1		N	NO RPT			104
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		30,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

THARP, KATHLEEN			WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324
01	3100 N	3542	-0-	442	2510	65 1	3477 2	N	-0-			63
02	5776 X	3266	-0-	-2510	-0-	65 1	3201 2	N	-0-			63
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	60 1	2856 2	N	-0-			63
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	69 1	3106 2	N	-0-			63
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	69 1	2596 2	N	-0-			63
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	63 1	3075 2	N	-0-			63
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	65 1	2753 2	N	-0-			63
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	71 1	2607 2	N	-0-			63
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	72 1	3166 2	N	-0-			63
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	78 1	3630 2	N	-0-			63
*11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	68 1	3475 2	N	-0-			63
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		34,687			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RANKIN (DY 8050 SAND)			74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245									
THARP			WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (REKLAW)		74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858												
NUNAN		WELL #:		1		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 11589 - 11699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			100
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			100
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2		3 9	N	3			103
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2		1 9	N	1			104
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			104
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			104
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			104
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1			N	-0-			104
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 1			N	-0-			104
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	126 1		33 9	N	30			134
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1			N	-0-			134
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		1,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)		74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY		009566												
JOANN		WELL #:		1		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9320 - 9323		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3064	3064	-0-	-0-	7342	236 1	2585 3		N	221	180 1		230
02		3588	3588	-0-	-0-	7342	243 9	3032 3		N	154	184 1		200
03		3492	3492	-0-	-0-	7342	387 1	2881 3		N	117	172 1		145
04		2910	2421	-0-	-489	6853	169 9	1943 3		N	94			239
05		3007	724	-0-	-2283	4570	482 1	505 3		N	20			259
06		2910	-0-	-0-	-2910	1660	129 9			N	-0-			259
07		3007	-0-	-0-	-3007	-0-	375 1			N	-0-			259
08		3007	-0-	-0-	-3007	-0-	103 9			N	-0-			259
09		2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-	197 1			N	-0-			259
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-	22 9			N	-0-			259
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
TOTAL GAS PROD:		13,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		606								

RATTLESNAKE MOUND (5260)		74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526												
SWEET, E. A. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5259 - 5261		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF.11286 - 11318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8494	7812	-0-	-682	-0-	1860	1	5952	2	N	-0-			355
02	7946	4904	-0-	-3042	-0-	1020	1	3884	2	N	-0-			355
03	8680	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-	180	1	175
04	8400	5947	-0-	-2453	-0-	1091	1	4854	2	Y	2			177
05	8680	778	-0-	-7902	-0-	139	1	633	2	Y	5	101	1	81
06	7560 #	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-			81
07	6138 #	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			81
08	9467	9467	-0-	-0-	-0-	947	1	8520	2	Y	-0-			81
09	T. A.	6912	-0-	6912	6912	964	1	5880	2	Y	62			143
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912	68	9			Y	-0-			143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-	125	1	18
*12	6912 R	-0-	-0-	-6912	-0-					Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 35,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11382 - 11420				
04	9618	3870	-0-	-5748	-0-	709	1	3154	2	Y	6			6
05	14198	2247	-0-	-11951	-0-	401	1	1824	2	Y	20	14	1	12
06	13740	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-			12
07	14198	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-			12
08	14198	7951	-0-	-6247	-0-	793	1	7138	2	Y	18			30
09	13740	2965	-0-	-10775	-0-	416	1	2535	2	Y	13			43
10	14198	5755	-0-	-8443	-0-	180	1	5553	2	Y	20			63
11	81973	81973	-0-	-0-	-0-	1800	1	79701	2	Y	429	400	1	92
*12	90749	90749	-0-	-0-	-0-	1860	1	88384	2	Y	459	363	1	188

TOTAL GAS PROD: 195,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LURA MIRE 'A'			74993 423 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
			WELL #: 1	RRCID -> 280172	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11158 - 11190				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	1437	-0-	-12110	-0-	242 1 70 9	1125 2	N	64		234
02	12673 X	933	-0-	-11740	-0-	154 1 141 9	638 2	N	128	177 1	185
03	13547 X	1533	-0-	-12014	-0-	257 1 111 9	1165 2	N	101	191 1	95
04	13110 X	1431	-0-	-11679	-0-	249 1 89 9	1093 2	N	81		176
05	13547 X	1289	-0-	-12258	-0-	242 1 79 9	968 2	N	72	170 1	78
06	13110 X	1596	-0-	-11514	-0-	258 1 85 9	1253 2	N	77		155
07	13547 X	1700	-0-	-11847	-0-	282 1 91 9	1327 2	N	83	183 1	55
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	267 1 85 9	1150 2	N	77		132
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	264 1 70 9	1170 2	N	64	1 8	195
10	1643 X	1058	-0-	-585	-0-	189 1 81 9	788 2	N	74	180 1	89
11	1650 X	1418	-0-	-232	-0-	258 1 102 9	1058 2	N	93		182
12	1705 X	1608	-0-	-97	-0-	276 1 77 9	1255 2	N	70		252
TOTAL GAS PROD:		17,009			TOTAL CONDENSATE PROD:		984				

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MORRIS, E.			190005	RRCID -> 177513	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10864 - 10952				
			WELL #: 11								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	364 1 80 9	3149 2	Y	73	104 1	214
02	3625 X	3265	-0-	-360	-0-	402 1 61 9	2802 2	Y	55	90 1	179
03	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	467 1 68 9	2805 2	Y	62	84 1	157
04	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	346 1 54 9	2746 2	Y	49	84 1	122
05	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	359 1 59 9	2876 2	Y	54	77 1	99
06	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	448 1 76 9	2706 2	Y	69		168
07	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	499 1 132 9	2635 2	Y	120	79 1	209
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	466 1 20 9	2866 2	Y	18		227
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	383 1 31 9	2950 2	Y	28	103 1	152
10	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	321 1 32 9	2619 2	Y	29	80 1	101
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	345 1 50 9	2835 2	Y	45	61 1	85
*12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	564 1 53 9	4069 2	Y	48		133
TOTAL GAS PROD:		40,738			TOTAL CONDENSATE PROD:		650				

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	493	1	4263	2	Y	60	63	1			147															
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1950	2	Y	39	62	1			124															
03	4712 X	1065	-0-	-3647	-0-	150	1	904	2	Y	10	58	1			76															
04	4560 X	1045	-0-	-3515	-0-	116	1	919	2	Y	9	41	1			44															
05	4712 X	865	-0-	-3847	-0-	96	1	767	2	Y	2	28	1			18															
06	4560 X	842	-0-	-3718	-0-	119	1	719	2	Y	4					22															
07	2418 X	871	-0-	-1547	-0-	139	1	732	2	Y	-0-	10	1			12															
08	1085 X	882	-0-	-203	-0-	123	1	759	2	Y	-0-					12															
09	840 X	687	-0-	-153	-0-	79	1	608	2	Y	-0-	5	1			7															
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	88	1	717	2	Y	8	3	1			12															
11	840 N	144	-0-	-696	-0-	15	1	126	2	Y	3	7	1			8															
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	3	9			Y	-0-					8															
TOTAL GAS PROD: 14,310																TOTAL CONDENSATE PROD: 135															

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	465	1	3763	2	N	64	199	1	94	
02	3770 X	19	-0-	-3751	-0-	70	9							94	
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-			160	
04	4350 X	4243	-0-	-107	-0-	465	1	5042	2	N	66				
05	4495 X	4052	-0-	-443	-0-	73	9								
06	5400 X	4045	-0-	-1355	-0-	450	1	3732	2	N	55	180	1	35	
07	5580 X	4026	-0-	-1554	-0-	61	9								
08	5580 X	3947	-0-	-1633	-0-	465	1	3537	2	N	45			80	
09	4230 X	3829	-0-	-401	-0-	50	9								
10	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	450	1	3540	2	N	50			130	
11	4050 X	3240	-0-	-810	-0-	55	9								
12	4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	465	1	3513	2	N	44			174	
						48	9								
						41	9								
						450	1	3441	2	N	37	178	1	33	
						46	9								
						450	1	3333	2	N	42			75	
						46	9								
						465	1	3248	2	N	47			122	
						52	9								
						450	1	2750	2	N	36	85	1	73	
						40	9								
						390	1	2115	2	N	17			90	
						19	9								

TOTAL GAS PROD: 43,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			291
02	145 X	121	-0-	-24	-0-	109	1	12	9	N	11			302
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10			312
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10			322
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	9	N	11			333
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	129	1	11	9	N	10			343
07	124 X	119	-0-	-5	-0-	107	1	12	9	N	11			354
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10			364
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	136	1	11	9	N	10			374
10	155 X	138	-0-	-17	-0-	127	1	11	9	N	10			384
11	150 X	124	-0-	-26	-0-	113	1	11	9	N	10			394
*12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10			404

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 212368	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 12064	PERF.12438	- 12524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 14477	PERF.13726	- 13766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145	- 13264					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	1575	1	13607	2	Y	83
02		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	1588	1	11076	2	Y	102
03		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1760	1	10577	2	Y	121
04		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	1313	1	10434	2	Y	135
05		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1353	1	10839	2	Y	156
06		10470 X	6642	-0-	-3828	-0-	936	1	5649	2	Y	208
07		10819 X	1191	-0-	-9628	-0-	188	1	991	2	Y	122
08		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	2142	1	13175	2	Y	167
09		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	1492	1	11508	2	Y	187
10		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1315	1	10722	2	Y	180
11		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1035	1	8520	2	Y	178
*12		11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	1330	1	9592	2	Y	290
TOTAL GAS PROD:			133,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			866			

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 12193 - 12251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
 TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2	Y		-0-					1
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 2	Y		-0-					1
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	22 1	133 2	Y		-0-					1
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	Y		-0-					1
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	17 1	137 2	Y		-0-					1
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	21 1	128 2	Y		-0-					1
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	25 1	133 2	Y		-0-					1
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	21 1	127 2	Y		-0-					1
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	18 1	136 2	Y		-0-					1
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	15 1	124 2	Y		-0-					1
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	Y		8					9
							9 9									
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	124 2	Y		2					11
							2 9									
TOTAL GAS PROD:			1,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
XTO ENERGY INC.		945936														
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 #	291	-0-	-360	-0-	289 3	2 9	N		2					207
02		609 #	335	-0-	-274	-0-	294 3	41 9	N		37	188 1				56
03		465 #	101	-0-	-364	-0-	100 3	1 9	N		1					57
04		3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3627 3	44 9	N		40					97
05		2812 R	2812	-0-	-0-	-0-	2771 3	41 9	N		37					134
06		611 R	611	-0-	-0-	-0-	608 3	3 9	N		3					137
07		3782 #	710	-0-	-3072	-0-	710 3		N		-0-					137
08		3782 #	28	-0-	-3754	-0-	28 3		N		-0-					137
09		3660 #	861	-0-	-2799	-0-	839 3	22 9	N		20					157
10		2821 #	2350	-0-	-471	-0-	2348 3	2 9	N		2					159
11		690 #	339	-0-	-351	-0-	336 3	3 9	N		3					162
*12		2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2774 3	19 9	N		17					179
TOTAL GAS PROD:			14,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			162							

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE				74994 150 263701	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
				WELL #: 2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368 - 11378					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	6665 X	5233	-0-	-1432	-0-	281	1	4952	2	N	-0-	222	
02	6235 X	4887	-0-	-1348	-0-	262	1	4619	2	N	5	227	
03	6665 X	6222	-0-	-443	-0-	313	1	5898	2	N	10	237	
04	6060 X	4935	-0-	-1125	-0-	273	1	4662	2	N	-0-	237	
05	6262 X	4559	-0-	-1703	-0-	265	1	4292	2	N	2	239	
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	315	1	5765	2	N	15	254	
07	6231 X	3544	-0-	-2687	-0-	220	1	3321	2	N	3	257	
08	6231 X	3243	-0-	-2988	-0-	223	1	3005	2	N	14 187 1	84	
09	6090 X	5254	-0-	-836	-0-	649	1	4599	2	N	5	89	
10	6293 X	5708	-0-	-585	-0-	614	1	5077	2	N	15	104	
11	6090 X	2508	-0-	-3582	-0-	457	1	2029	2	N	20	124	
12	5425 X	3394	-0-	-2031	-0-	549	1	2826	2	N	17	141	
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		55,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

FARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170 - 11244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	13919 X	12129	-0-	-1790	-0-	649	1	11425	2	N	50	81	
02	13021 X	11326	-0-	-1695	-0-	608	1	10703	2	N	14	95	
03	13640 X	12263	-0-	-1377	-0-	617	1	11625	2	N	19	114	
04	12810 X	11377	-0-	-1433	-0-	627	1	10725	2	N	23	137	
05	12865 X	11486	-0-	-1379	-0-	665	1	10780	2	N	37 155 1	19	
06	11880 X	11323	-0-	-557	-0-	585	1	10729	2	N	8	27	
07	12276 X	11523	-0-	-753	-0-	710	1	10714	2	N	90	117	
08	12276 X	10241	-0-	-2035	-0-	707	1	9528	2	N	5	122	
09	11370 X	7816	-0-	-3554	-0-	551	1	7258	2	N	6	128	
10	11687 X	11073	-0-	-614	-0-	626	1	10445	2	N	2	130	
11	11310 X	9026	-0-	-2284	-0-	723	1	8303	2	N	-0-	130	
12	11532 X	8883	-0-	-2649	-0-	691	1	8159	2	N	30	160	
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		128,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		284							

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) CHOICE EXPLORATION, INC. WHITTAKER		74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
		150655			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
		1	249144	12/06/2008	14322	11120	- 11156					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOLBROOK		74995 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
		048169			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
		1	176366	10/17/1999	14199	14080	- 14088					
O												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY									
		828352			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-				
		1	201515	10/21/2003	13484	13220	- 13240							
O														
01	12524 X	12127	-0-	-397	-0-	11723	2	404	9	N	367	397	1	87
02	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	10954	2	373	9	N	339	194	1	232
03	12276 X	12133	-0-	-143	-0-	11738	2	395	9	N	359	379	1	212
04	11880 X	11526	-0-	-354	-0-	11164	2	362	9	N	329	379	1	162
05	12276 X	12177	-0-	-99	-0-	11811	2	366	9	N	333	381	1	114
06	11730 X	11416	-0-	-314	-0-	11050	2	366	9	N	333	188	1	259
07	12121 X	11884	-0-	-237	-0-	11509	2	375	9	N	341	385	1	215
08	12183 X	11796	-0-	-387	-0-	11424	2	372	9	N	338	384	1	169
09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11035	2	350	9	N	318	385	1	102
10	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11366	2	371	9	N	337	382	1	57
11	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10901	2	362	9	N	329	194	1	192
*12	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11143	2	384	9	N	349	369	1	172
TOTAL GAS PROD:		140,298					TOTAL CONDENSATE PROD:	4,072						

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLETT UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052																
01		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1			1
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 1					

MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998								
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	612	1	5289	2	Y	-0-					62
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	705	1	4916	2	Y	-0-					62
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	871	1	5236	2	Y	-0-					62
04	5700 X	5108	-0-	-592	-0-	570	1	4530	2	Y	7	49	1			20
						8	9									
05	5890 X	5131	-0-	-759	-0-	570	1	4561	2	Y	-0-					20
06	5700 X	5505	-0-	-195	-0-	782	1	4721	2	Y	2					22
						2	9									
07	5890 X	5607	-0-	-283	-0-	893	1	4714	2	Y	-0-					22
08	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	903	1	5556	2	Y	5					27
						6	9									
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	615	1	4740	2	Y	-0-					27
10	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	552	1	4501	2	Y	-0-					27
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	583	1	4796	2	Y	-0-					27
*12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	708	1	5102	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 67,042			TOTAL CONDENSATE PROD: 14													

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776								
01	11780 X	8397	-0-	-3383	-0-	866	1	7487	2	Y	40					215
						44	9									
02	11020 X	10799	-0-	-221	-0-	1346	1	9383	2	Y	64	183	1			96
						70	9									
03	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	1919	1	11534	2	Y	87					183
						96	9									
04	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	1508	1	11987	2	Y	2					185
						2	9									
05	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	1717	1	13750	2	Y	66	189	1			62
						73	9									
06	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	2057	1	12418	2	Y	60					122
						66	9									
07	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	2126	1	11218	2	Y	51					173
						56	9									
08	10478 X	1296	-0-	-9182	-0-	181	1	1115	2	Y	-0-					173
09	14070 X	6712	-0-	-7358	-0-	767	1	5917	2	Y	25					198
						28	9									
10	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1860	1	15161	2	Y	69	190	1			77
						76	9									
11	14070 X	13489	-0-	-581	-0-	1457	1	11990	2	Y	38					115
						42	9									
*12	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	1652	1	11912	2	Y	33					148
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 141,917			TOTAL CONDENSATE PROD: 535													

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT		//CONT.//	75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
			263701					
		WELL #:	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11671	- 11887
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	526 2	33
						1 9		
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	277 1	1921 2	33
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51 1	305 2	33
04	T. A.	-0-	-0-	-19	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,142						
						TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11492	- 11534
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	807 1	6933 2	83
						26 9		
02	6351 X	4999	-0-	-1352	-0-	630 1	4369 2	83
03	8122 X	2595	-0-	-5527	-0-	372 1	2222 2	84
						1 9		
04	7830 X	4714	-0-	-3116	-0-	4684 2	30 9	111
05	8091 X	3950	-0-	-4141	-0-	437 1	3481 2	140
						32 9		
06	7530 X	1002	-0-	-6528	-0-	143 1	858 2	141
						1 9		
07	5332 X	3661	-0-	-1671	-0-	583 1	3061 2	156
						17 9		
08	4867 X	2209	-0-	-2658	-0-	309 1	1888 2	24
						12 9		
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	545 1	4181 2	40
						18 9		
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	654 1	5306 2	73
						36 9		
11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	630 1	5154 2	108
						39 9		
*12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	703 1	5041 2	121
						14 9		
TOTAL GAS PROD:		53,217						
						TOTAL CONDENSATE PROD:	205	

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
XTO ENERGY INC.				945936									
MALLETT				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4284 X	4284	-0-	-0-	755 1	3472 3		N	52			366
						57 9							
02		3360 X	3360	-0-	-0-	530 1	2587 3		N	221	372 1		215
						243 9							
03		4045 X	4045	-0-	-0-	676 1	3321 3		N	44			259
						48 9							
04		3168 X	3168	-0-	-0-	627 1	2495 3		N	42			301
						46 9							
05		3102 X	3102	-0-	-0-	600 1	2447 3		N	50			351
						55 9							
06		4100 X	4100	-0-	-0-	652 1	3407 3		N	37			388
						41 9							
07		4291 X	4291	-0-	-0-	708 1	3561 3		N	20	183 1	1 8	224
						22 9							
08		4133 X	4133	-0-	-0-	603 1	3466 3		N	58			282
						64 9							
09		2910 X	1293	-0-	-1617	139 1	1150 3		N	4			286
						4 9							
10		3880 X	3880	-0-	-0-	760 1	3075 3		N	41			327
						45 9							
11		4144 X	4144	-0-	-0-	888 1	3224 3		N	29			356
						32 9							
*12		4202 X	4202	-0-	-0-	889 1	3249 3		N	58	184 1		230
						64 9							
TOTAL GAS PROD:			44,002	TOTAL CONDENSATE PROD:			656						

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
MITCHELL, TUER				WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)			75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005										
MALLETT-MITCHELL UNIT #1			WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	10881 - 10925	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						87	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						87	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						87	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				69	1	18	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						18	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RC (JACKSON)			75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
J. JONES			WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088	PERF.	6668 - 6680	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
12 N			12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-	100	
30 N			30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-	100	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
26 N			26	-0-	-0-	-0-		26	3	N	-0-	100	
31 N			25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-	100	
14 N			14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-	100	
31 N			10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-	100	
31 N			-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	100	
15 N			15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-	100	
16 N			16	-0-	-0-	-0-		16	3	N	-0-	100	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	
0 N			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100	
TOTAL GAS PROD:			148						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REASONER (12600)			75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC			028734										
POOLE			WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	12237 - 12705	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	203	
0 N			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	203	
0 N			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	203	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

REASONER (12600)		//CONT.//		75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

REBEL (YEGUA)				75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NOME-DISHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.13398 - 13431				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			298
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			298
03		961 X	849	-0-	-112	-0-	66	1	625	2	N	144	181	1	261
							158	9							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
05		895 X	895	-0-	-0-	-0-	195	1	594	2	N	96	184	1	173
							106	9							
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			173
07		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	492	1	1637	2	N	141	183	1	131
							155	9							
08		899 X	196	-0-	-703	-0-	64	1	124	2	N	7			138
							8	9							
*09		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	227	1	1074	3	N	223	199	1	162
							245	9							
10		2294 X	117	-0-	-2177	-0-	33	1	69	3	N	14	15	1	161
							15	9							
11		2220 X	859	-0-	-1361	-0-	106	1	651	3	N	93			254
							102	9							
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			254
TOTAL GAS PROD:			6,746				TOTAL CONDENSATE PROD:					718			

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)		//CONT.// 75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631 X	16034	-0-	-2597	-0-	1196	1	14105	2	N	666	818 1	3 3 162
						733	9						
02	17429 X	11791	-0-	-5638	-0-	742	1	10265	2	N	713	543 1	1 8 331
						784	9						
03	18011 X	14378	-0-	-3633	-0-	617	1	13057	2	N	640	725 1	246
						704	9						
04	17400 X	12023	-0-	-5377	-0-	579	1	10785	2	N	599	544 1	301
						659	9						
05	16027 X	12779	-0-	-3248	-0-	372	1	11770	2	N	579	708 1	172
						637	9						
06	15510 X	11645	-0-	-3865	-0-	383	1	10667	2	N	541	546 1	167
						595	9						
07	14384 X	7599	-0-	-6785	-0-	342	1	6820	2	N	397	363 1	201
						437	9						
08	14384 X	5222	-0-	-9162	-0-	682	1	4123	2	N	379	366 1	214
						417	9						
*09	12360 X	10054	-0-	-2306	-0-	616	1	8920	3	N	471	378 1	307
						518	9						
10	12772 X	7851	-0-	-4921	-0-	949	1	6432	3	N	427	388 1	346
						470	9						
11	11640 X	6985	-0-	-4655	-0-	896	1	5486	3	N	548	549 1	345
						603	9						
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT		345
TOTAL GAS PROD:		116,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,960							

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	5047	-0-	-2114	-0-	39	1	4719	2	N	263	181 1	187
						289	9						
02	5423 X	4723	-0-	-700	-0-	38	1	4419	2	N	242	186 1	243
						266	9						
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	41	1	4607	2	N	258	371 1	130
						284	9						
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	37	1	4497	2	N	256	184 1	202
						282	9						
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	36	1	4630	2	N	260	362 1	100
						286	9						
06	4770 X	4639	-0-	-131	-0-	46	1	4333	2	N	236	181 1	155
						260	9						
07	4929 X	4842	-0-	-87	-0-	39	1	4549	2	N	231	344 1	42
						254	9						
08	4929 X	4578	-0-	-351	-0-	35	1	4305	2	N	216	181 1	77
						238	9						
*09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-	30	1	4082	3	N	234	183 1	128
						257	9						
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	110	1	4674	3	N	220	185 1	163
						242	9						
11	4680 X	3739	-0-	-941	-0-	3488	3	251	9	N	228	201 1	190
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		51,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,644							

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BUBBA 'D' GU		WELL #:		1	RRCID ->	279964	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11860 - 11903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	14131 - 14314		
04	0	22910	-0-	22910	22910	459	1	20894	2	N	1415	1138	1	277
						1557	9							
05	61956 X	39046	-0-	-22910	-0-	1529	1	35478	2	N	1854	1793	1	338
						2039	9							
06	60510 X	31413	-0-	-29097	-0-	1477	1	28448	2	N	1353	1356	1	335
						1488	9							
07	62527 X	14745	-0-	-47782	-0-	1135	1	12918	2	N	629	596	1	368
						692	9							
08	62527 X	721	-0-	-61806	-0-	227	1	440	2	N	49	162	1	255
						54	9							
09	60510 X	3667	-0-	-56843	-0-	1055	1	2295	3	N	288	186	0	357
						317	9							
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	1054	1	2296	3	N	265	186	0	358
						292	9							
11	31410 X	212	-0-	-31198	-0-	28	1	169	3	N	14			372
						15	9							
12	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT			372
TOTAL GAS PROD:		116,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,867						

OIL AND GAS DIVISION

RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH			75177 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494 - 12826
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	199 1	677 2	N	113		183
						124 9					
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	589 1	191 2	N	17		200
						19 9					
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	648 1	394 2	N	23		223
						25 9					
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	403 1	1036 2	N	65	186 1	102
						72 9					
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	828 1	1160 2	N	145		247
						160 9					
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	878 1	999 2	N	78	187 1	138
						86 9					
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	935 1	789 2	N	79		217
						87 9					
08	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	422 1	593 2	N	57	178 1	96
						63 9					
09	1950 N	1358	-0-	-592	-0-	905 1	386 2	N	61		157
						67 9					
10	1798 N	1347	-0-	-451	-0-	935 1	351 2	N	55		212
						61 9					
11	1050 N	772	-0-	-278	-0-	425 1	321 2	N	24	173 1	63
						26 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		14,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			717		

O.B. RANCH			75234 010 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #:	2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 - 12563
01	6851 X	3355	-0-	-3496	-0-	761 1	2594 2	N	-0-		60
02	6409 X	213	-0-	-6196	-0-	155 1	50 2	N	7		67
						8 9					
03	6138 X	429	-0-	-5709	-0-	267 1	162 2	N	-0-		67
04	5940 X	933	-0-	-5007	-0-	261 1	672 2	N	-0-		67
05	6138 X	257	-0-	-5881	-0-	107 1	150 2	N	-0-		67
06	3240 X	58	-0-	-3182	-0-	27 1	31 2	N	-0-		67
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		67
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	520 1	731 2	N	-0-		67
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		67
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		67
11	1200 X	817	-0-	-383	-0-	465 1	352 2	N	-0-		67
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		7,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

RED FISH REEF (AB-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247			75234 010 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RFR TRACT 225		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371															
GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9664 - 9674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	54948	-0-	54948	112463	617	1	52388	2	Y	1766	1826	1		141
02	0 W	22552	-0-	22552	135015	1943	9	21338	2	Y	676	445	1		372
03	0 W	526	-0-	526	135541	470	1	451	2	Y	-0-	144	1		228
04	0 W	-0-	-0-	-0-	135541	744	9			Y	-0-				228
05	0 W	-0-	-0-	-0-	135541					Y	16				244
06	0 W	-0-	-0-	-0-	135541					Y	-0-				244
07	0 W	2418	-0-	2418	137959	20	1	2398	2	Y	-0-				244
08	0 W	525	-0-	525	138484	13	1	456	2	Y	51	53	1		242
09	0 W	1179	-0-	1179	139663	56	9	877	2	Y	223	214	1		251
10	0 W	412	-0-	412	140075	57	1	354	2	Y	31	24	1		258
11	0 W	372	-0-	372	140447	245	9	306	2	Y	37	58	1		237
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	140447	24	1			Y	NO RPT				237
TOTAL GAS PROD:		82,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,800									

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371															
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 247		WELL #:	192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11056 - 11068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10878 - 11062	
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	-0-		9
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	-0-		9
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-		9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10068 - 10090	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	467	-0-	-432	-0-	5	1	460	2	Y	2	2	1	1
02	290 #	131	-0-	-159	-0-	2	9	125	2	Y	3	2	1	2
03	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	3	1	2177	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	15			15
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			15
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	1	1	124	2	Y	-0-			15
08	5023	5023	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	2	Y	-0-			15
09	5079 R	5079	-0-	-0-	-0-	306	1	4773	2	Y	-0-			15
10	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	133	1	1956	2	Y	-0-			15
11	4860 #	2508	-0-	-2352	-0-	183	1	2325	2	Y	-0-			15
12	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		17,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RFR FRIO 15 GU		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246		75234 403 293371		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
		WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 246		WELL #:		181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151	- 10318
01	PRTL PLG	4171	-0-	4171	99767	48 1	4071 2	Y	47	49 1		16
						52 9						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
07	PRTL PLG	2175	-0-	2175	101942	18 1	2146 2	Y	10	10 1		16
						11 9						
08	PRTL PLG	11687	-0-	11687	113629	322 1	11153 2	Y	193	183 1		26
						212 9						
09	PRTL PLG	10133	-0-	10133	123762	602 1	9397 2	Y	122	111 1		37
						134 9						
10	PRTL PLG	12574	-0-	12574	136336	797 1	11777 2	Y	-0-			37
11	PRTL PLG	4935	-0-	4935	141271	360 1	4567 2	Y	7	10 1		34
						8 9						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	141271			Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 45,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

RFR TRACT 247		WELL #:		175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10188	- 10208
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9954 - 9960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 225		WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9385 - 9395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 246		WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9427 - 9433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2010							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			315

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF S. (FRIO 15) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR FRIO 15 GU		75239 333 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	73	-0-	73	73	1 1	70 2		Y	2	2 1			-0-
							2 9								
08		T. A.	305	-0-	305	378	8 1	290 2		Y	6	6 1			-0-
							7 9								
09		T. A.		-0-	-0-	378				Y	-0-				-0-
10		T. A.		-0-	-0-	378				Y	-0-				-0-
11		T. A.	212	-0-	212	590	2 1	23 2		Y	170	170 1			-0-
							187 9								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	590				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			590				TOTAL CONDENSATE PROD:				178				

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 288		WELL #: 778499		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/22/2007								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REDMOND CREEK (YEGUA)		75470 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SMART, E. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 136648		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		01/12/2016		- PLUGGED 01/12/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOK, J. E.		75470 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 138877		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		01/08/2016		- PLUGGED 01/08/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE						
DMAEBIL CORPORATION		221502												
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3814 - 3818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
A L		WELL #: 1		RRCID -> 122010		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11956 - 12055				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2	N	-0-						43
1044 N	949	-0-	-95	-0-	949	2	N	-0-						43
1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2	N	-0-						43
990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-						43
1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2	N	-0-						43
990 N	892	-0-	-98	-0-	892	2	N	-0-						43
1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2	N	-0-						43
992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2	N	-0-						43
924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-						43
961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-						43
P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
PLUGGED AND ABANDONED		11/11/2016 - PLUGGED		11/11/16										
TOTAL GAS PROD:		8,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
GAU		120648												
WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12312 - 12322						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						33
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257										
ETHELMAE				WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 - 12624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2		N	-0-			193
02		16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16588	2	4	9	N	4		197
03	DLQ	G-10	17487	-0-	17487	17487	17485	2	2	9	N	2		199
04	DLQ	G-10	16681	-0-	16681	34168	16678	2	3	9	N	3		202
05		51160 X	16992	-0-	-34168	-0-	16990	2	2	9	N	2		204
06		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15188	2	2	9	N	2		206
07		17732 X	16022	-0-	-1710	-0-	16022	2			N	-0-		206
08		17484 X	16183	-0-	-1301	-0-	16183	2			N	-0-		206
09		16680 X	15036	-0-	-1644	-0-	15030	2	6	9	N	5		211
10		16988 X	15834	-0-	-1154	-0-	15830	2	4	9	N	4	2 8	213
11		15660 X	15555	-0-	-105	-0-	15549	2	6	9	N	5		218
12		16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2			N	-0-		218
TOTAL GAS PROD:				195,389		TOTAL CONDENSATE PROD:								27

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
REUTER				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 - 12457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3370	-0-	-567	-0-	279	1	3091	3	N	-0-		93
02		3538 X	3455	-0-	-83	-0-	287	1	3166	3	N	2		95
03		3782 X	3588	-0-	-194	-0-	313	1	3275	3	N	-0-		95
04		3630 X	3447	-0-	-183	-0-	305	1	3139	3	N	3		98
05		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	333	1	3393	3	N	4		102
06		3570 X	3452	-0-	-118	-0-	317	1	3133	3	N	2		104
07		3689 X	3520	-0-	-169	-0-	344	1	3173	3	N	3		107
08		3596 X	3524	-0-	-72	-0-	337	1	3187	3	N	-0-		107
09		3600 X	3473	-0-	-127	-0-	340	1	3133	3	N	-0-		107
10		3720 X	3479	-0-	-241	-0-	337	1	3141	3	N	1	1 8	107
11		3450 X	3336	-0-	-114	-0-	311	1	3023	3	N	2		109
12		3596 X	3316	-0-	-280	-0-	325	1	2991	3	N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:				41,690		TOTAL CONDENSATE PROD:								17

YOUNG, JOHN H., INC.				948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
TRACI				WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 - 12530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10354 X	9801	-0-	-553	-0-	9801	1			N	-0-		31
02		9541 X	8996	-0-	-545	-0-	8994	1	2	9	N	2		33
03		10230 X	9478	-0-	-752	-0-	9474	1	4	9	N	4		37
04		9900 X	8900	-0-	-1000	-0-	8897	1	3	9	N	3		40
05		10230 X	9228	-0-	-1002	-0-	9225	1	3	9	N	3		43
06		9480 X	8822	-0-	-658	-0-	8820	1	2	9	N	2		45
07		9610 X	9008	-0-	-602	-0-	9006	1	2	9	N	2		47
08		9486 X	8934	-0-	-552	-0-	8931	1	3	9	N	3		50
09		8940 X	8112	-0-	-828	-0-	8112	1			N	-0-		50
10		9238 X	8944	-0-	-294	-0-	8944	1			N	-0-		50
11		8820 X	8428	-0-	-392	-0-	8428	1			N	-0-		50
12		9021 X	8607	-0-	-414	-0-	8599	1	8	9	N	7		57
TOTAL GAS PROD:				107,258		TOTAL CONDENSATE PROD:								26

OIL AND GAS DIVISION

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TYE UNIT		//CONT.// 76075 250 //CONT.// 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	1		N	-0-			109
02	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3435	1		N	-0-			109
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	1		N	-0-			109
04	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397	1		N	-0-			109
05	4061 X	3236	-0-	-825	-0-	3236	1		N	-0-			109
06	3930 X	3591	-0-	-339	-0-	3591	1		N	-0-			109
07	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	1		N	-0-			109
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3731	1		N	-0-			109
09	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3506	1		N	-0-			109
10	3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313	1		N	-0-			109
11	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	3032	1		N	-0-			109
*12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	1		N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		42,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECEHELE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	799	1	8312	2	N	59	185 1	2 8	102
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	825	1	8163	2	N	106	1 8		207
03	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	1230	1	12958	2	N	73	187 1	1 8	92
04	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1177	1	10233	2	N	52	5 8		139
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	675	1	7443	2	N	57	1 8		195
06	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	616	1	6766	2	N	61	1 8		255
07	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	759	1	8535	2	N	35	3 8		287
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	933	1	9378	2	N	16	179 1	7 8	117
09	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	930	1	10143	2	N	63	1 8		179
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	404	1	5000	2	N	72	1 8		250
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	288	1	3272	2	N	57	192 1	1 8	114
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:		99,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		651								

OIL AND GAS DIVISION

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	560	1	5828	2	N	12		117
						13	9						
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	630	1	6230	2	N	27		144
						30	9						
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	552	1	5811	2	N	17		161
						19	9						
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	746	1	6485	2	N	13	2 8	172
						14	9						
05	7378 X	5691	-0-	-1687	-0-	461	1	5219	2	N	10		182
						11	9						
06	7140 X	6489	-0-	-651	-0-	541	1	5941	2	N	6		188
						7	9						
07	7378 X	5717	-0-	-1661	-0-	467	1	5250	2	N	-0-		188
08	7502 X	3895	-0-	-3607	-0-	352	1	3537	2	N	5	1 8	192
						6	9						
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	398	1	4337	2	N	3		195
						3	9						
10	5425 X	3532	-0-	-1893	-0-	264	1	3268	2	N	-0-		195
11	5250 X	4055	-0-	-1195	-0-	327	1	3720	2	N	7		202
						8	9						
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:		61,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		100					

KAECHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	3088	-0-	-2647	-0-	267	1	2775	2	N	42	167 1	100
						46	9						
02	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	511	1	5055	2	N	35		135
						39	9						
03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	531	1	5589	2	N	42		177
						46	9						
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	612	1	5321	2	N	26	1 8	202
						29	9						
05	5983 X	2717	-0-	-3266	-0-	219	1	2485	2	N	12		214
						13	9						
06	5970 X	5666	-0-	-304	-0-	470	1	5165	2	N	28		242
						31	9						
07	6169 X	5935	-0-	-234	-0-	483	1	5430	2	N	20	175 1	87
						22	9						
08	6169 X	4750	-0-	-1419	-0-	427	1	4286	2	N	34	1 8	120
						37	9						
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	294	1	3203	2	N	29		149
						32	9						
10	4495 X	3857	-0-	-638	-0-	284	1	3523	2	N	45		194
						50	9						
11	4350 X	3588	-0-	-762	-0-	290	1	3298	2	N	-0-		194
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		194
TOTAL GAS PROD:		50,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		313					

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
						1	RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798	PERF.11440	- 11568	
01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	893	1	9291 2	Y	30	1 8		105
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	846	1	8375 2	Y	82			187
03	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	799	1	8412 2	Y	75	168 1	1 8	93
04	9840 X	8464	-0-	-1376	-0-	870	1	7562 2	Y	29	3 8		119
05	10168 X	9087	-0-	-1081	-0-	735	1	8320 2	Y	29	1 8		147
06	9840 X	8296	-0-	-1544	-0-	691	1	7582 2	Y	21			168
07	9951 X	8295	-0-	-1656	-0-	673	1	7572 2	Y	45	1 8		212
08	9300 X	7778	-0-	-1522	-0-	703	1	7068 2	Y	6	1 8		217
09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	651	1	7095 2	Y	20	189 1		48
10	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	684	1	8475 2	Y	46			94
11	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	717	1	8148 2	Y	27	1 8		120
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				Y	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		96,615				TOTAL CONDENSATE PROD:			410				

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817			PERF.11153 - 11530	
01	5735 X	4230	-0-	-1505	-0-	368	1	3834 2	Y	25			185
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	547	1	5407 2	Y	47	187 1		45
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	475	1	5001 2	Y	50			95
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	574	1	4993 2	Y	35	1 8		129
05	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	303	1	3433 2	Y	36			165
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	423	1	4645 2	Y	48	176 1		37
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	447	1	5031 2	Y	41			78
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	419	1	4206 2	Y	30	1 8		107
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	378	1	4118 2	Y	27	1 8		133
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	420	1	5208 2	Y	41			174
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	327	1	3720 2	Y	20			194
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		54,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			400				

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 1		RRCID -> 191157	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11256 - 11462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56 1	588 2	N	1	1 8		142
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1 9						142
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56 1	552 2	N	-0-			142
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	47 1	499 2	N	-0-			142
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	61 1	531 2	N	2	2 8		142
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	2 9						145
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	46 1	526 2	N	3			145
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	3 9						145
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41 1	454 2	N	-0-			145
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	37 1	411 2	N	-0-			145
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	213 2	N	1	1 8		145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9						149
						24 1	263 2	N	4			149
						4 9						149
						18 1	224 2	N	-0-			149
						32 1	361 2	N	5			154
						6 9						154
								N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		5,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	8153 X	8006	-0-	-147	-0-	693 1	7217 2	N	87			190
02	8410 X	7658	-0-	-752	-0-	96 9						119
03	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	692 1	6849 2	N	106	177 1		119
04	7860 X	7604	-0-	-256	-0-	117 9						239
05	8184 X	7139	-0-	-1045	-0-	632 1	6658 2	N	121	1 8		239
06	7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	133 9						145
07	8184 X	6921	-0-	-1263	-0-	773 1	6742 2	N	81	174 1	1 8	145
08	7843 X	4861	-0-	-2982	-0-	89 9						239
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	571 1	6463 2	N	95	1 8		239
10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	105 9						102
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	546 1	5994 2	N	48	185 1		102
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	53 9						51
						553 1	6228 2	N	127	178 1		51
						140 9						104
						435 1	4367 2	N	54	1 8		104
						59 9						175
						579 1	6313 2	N	71			175
						78 9						222
						532 1	6591 2	N	47			222
						52 9						90
						670 1	7621 2	N	57	188 1	1 8	90
						63 9						90
								N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		78,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		894						

OIL AND GAS DIVISION

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	377	1	3927	2	N	23	1 8	232
						25	9						
02	4060 X	3828	-0-	-232	-0-	348	1	3447	2	N	30		262
						33	9						
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	347	1	3659	2	N	18	1 8	279
						20	9						
04	4560 X	3883	-0-	-677	-0-	400	1	3482	2	N	1	1 8	279
						1	9						
05	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	311	1	3516	2	N	-0-		279
06	4200 X	3736	-0-	-464	-0-	310	1	3402	2	N	22	174 1	127
						24	9						
07	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	313	1	3524	2	N	5		132
						6	9						
08	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	269	1	2706	2	N	23		155
						25	9						
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	294	1	3203	2	N	19		174
						21	9						
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	298	1	3697	2	N	30		204
						33	9						
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	317	1	3605	2	N	43	184 1	62
						47	9					1 8	
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		41,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		214							

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501			
01	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	570	1	5932	2	N	68	1 8	187
						75	9						
02	5858 X	5856	-0-	-2	-0-	528	1	5227	2	N	92	178 1	100
						101	9					1 8	
03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	513	1	5400	2	N	57		157
						63	9						
04	6360 X	5885	-0-	-475	-0-	604	1	5253	2	N	25	2 8	180
						28	9						
05	6572 X	5820	-0-	-752	-0-	469	1	5312	2	N	35	1 8	214
						39	9						
06	6360 X	5516	-0-	-844	-0-	456	1	5002	2	N	53	186 1	80
						58	9					1 8	
07	6262 X	5699	-0-	-563	-0-	461	1	5188	2	N	45		125
						50	9						
08	6076 X	4869	-0-	-1207	-0-	437	1	4391	2	N	37	3 8	159
						41	9						
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	417	1	4551	2	N	31		190
						34	9						
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	433	1	5361	2	N	37		227
						41	9						
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	493	1	5609	2	N	49	191 1	84
						54	9					1 8	
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		63,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		529							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7582	-0-	-168	-0-	660	1	6871	2	N	46	1	8	277
						51	9							
02	6989 X	6830	-0-	-159	-0-	627	1	6201	2	N	2			279
						2	9							
03	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	576	1	6072	2	N	57	185	1	150
						63	9						1	8
04	7350 X	6665	-0-	-685	-0-	683	1	5942	2	N	36	1	8	185
						40	9							
05	7595 X	6759	-0-	-836	-0-	543	1	6153	2	N	57			242
						63	9							
06	7350 X	5913	-0-	-1437	-0-	491	1	5383	2	N	35	1	8	276
						39	9							
07	7316 X	6803	-0-	-513	-0-	549	1	6177	2	N	70	177	1	169
						77	9							
08	6882 X	5754	-0-	-1128	-0-	513	1	5156	2	N	77	188	1	55
						85	9						3	8
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	456	1	4969	2	N	54			109
						59	9							
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	545	1	6755	2	N	65			174
						72	9							
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	533	1	6062	2	N	71	187	1	58
						78	9							
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		72,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				570				

REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560				
01	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	463	1	4815	2	N	99	171	1	104
						109	9						1	8
02	4698 X	4537	-0-	-161	-0-	408	1	4040	2	N	81	1	8	184
						89	9							
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	392	1	4127	2	N	78	1	8	261
						86	9							
04	5400 X	4511	-0-	-889	-0-	460	1	4000	2	N	46	167	1	139
						51	9						1	8
05	5580 X	4749	-0-	-831	-0-	381	1	4312	2	N	51	1	8	189
						56	9							
06	5220 X	3924	-0-	-1296	-0-	371	1	3483	2	N	64	170	1	82
						70	9						1	8
07	4836 X	1849	-0-	-2987	-0-	150	1	1690	2	N	8			90
						9	9							
08	4743 X	3925	-0-	-818	-0-	351	1	3524	2	N	45	3	8	132
						50	9							
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	361	1	3937	2	N	48			180
						53	9							
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	462	1	5722	2	N	51	1	8	230
						56	9							
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	375	1	4265	2	N	41	179	1	92
						45	9							
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		48,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				612				

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	358 1	3726 2		N	1	1 8		82
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	318 1	3148 2		N	-0-			82
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	308 1	3249 2		N	-0-			82
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	371 1	3223 2		N	2	2 8		82
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	295 1	3337 2		N	-0-			82
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	265 1	2908 2		N	1	1 8		82
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	293 1	3298 2		N	-0-			82
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	239 1	2399 2		N	1	1 8		82
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	334 1	3644 2		N	6	1 8		87
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	267 1	3313 2		N	15			102
11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	253 1	7613 2		N	18			120
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	20 9			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		43,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				44			

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2		N	-0-			138
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	7 1	70 2		N	1			139
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			139
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			139
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			139
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	398 2		N	4	1 8		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9			N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	450 N	143	-0-	-307	-0-	12 1	130 2		N	1			143
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2		N	1			144
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 1	232 2		N	2			146
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:		1,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	288	1	2999	2	N	-0-				232
02	3451 X	2959	-0-	-492	-0-	272	1	2687	2	N	-0-				232
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	262	1	2759	2	N	8	1	8		239
04	3180 X	2647	-0-	-533	-0-	271	1	2354	2	N	20				259
05	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	237	1	2685	2	N	38	178	1		119
06	3180 X	2800	-0-	-380	-0-	231	1	2540	2	N	26				145
07	3162 X	2333	-0-	-829	-0-	188	1	2113	2	N	29				174
08	3038 X	2552	-0-	-486	-0-	226	1	2269	2	N	52	1	8		225
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	239	1	2604	2	N	18	183	1		60
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	230	1	2846	2	N	20				80
*11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	231	1	2631	2	N	20				100
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		31,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			231						

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	362	1	3764	2	N	1	1	8		240
02	4147 X	3730	-0-	-417	-0-	342	1	3382	2	N	5				245
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	315	1	3322	2	N	-0-				245
04	3960 X	3561	-0-	-399	-0-	367	1	3194	2	N	-0-				245
05	4092 X	3669	-0-	-423	-0-	298	1	3371	2	N	-0-				245
06	3960 X	3277	-0-	-683	-0-	272	1	2988	2	N	15	184	1		76
07	3999 X	3342	-0-	-657	-0-	272	1	3056	2	N	13				89
08	3689 X	2330	-0-	-1359	-0-	210	1	2107	2	N	12	1	8		100
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	326	1	3558	2	N	19				119
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	305	1	3783	2	N	24				143
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	269	1	2999	2	N	19				162
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				162
TOTAL GAS PROD:		38,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			108						

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11132 - 11500						
01		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	640	1	6658	2	N	-0-					220
02		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	635	1	6287	2	N	-0-					220
03		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	598	1	6295	2	N	18	1	8			237
04		7200 X	5966	-0-	-1234	-0-	610	1	5306	2	N	45	182	1	1	8	99
05		7440 X	6536	-0-	-904	-0-	527	1	5962	2	N	43					142
06		7170 X	6123	-0-	-1047	-0-	509	1	5588	2	N	24	1	8			165
07		7409 X	6183	-0-	-1226	-0-	496	1	5579	2	N	98	1	8			262
08		6913 X	4642	-0-	-2271	-0-	416	1	4183	2	N	39	191	1	1	8	109
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	458	1	4999	2	N	38					147
10		6541 X	6525	-0-	-16	-0-	485	1	6009	2	N	28					175
11		6120 X	6079	-0-	-41	-0-	489	1	5557	2	N	30					205
12		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					205
TOTAL GAS PROD:			68,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			363							

ENGLAND-VIRNAU		WELL #:	3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11532										
01	3100 N	3199	-0-	99	607	280	1	2919	2	N	-0-						249
02	2900 N	2487	-0-	-413	194	228	1	2259	2	N	-0-						249
03	2425 X	2231	-0-	-194	-0-	193	1	2038	2	N	-0-						249
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	276	1	2396	2	N	-0-						249
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	231	1	2614	2	N	-0-						249
06	1140 X	860	-0-	-280	-0-	72	1	788	2	N	-0-						249
07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	194	1	2183	2	N	-0-						249
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	217	1	3524	2	N	-0-						249
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	200	1	2179	2	N	-0-						249
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2234	2	N	-0-						249
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	179	1	2039	2	N	-0-						249
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						249
TOTAL GAS PROD:			27,423				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	263	1	2741	2	N	15		110
						17	9						
02	1595 X	1451	-0-	-144	-0-	133	1	1314	2	N	4		114
						4	9						
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	209	1	2199	2	N	10		124
						11	9						
04	2520 X	2173	-0-	-347	-0-	222	1	1931	2	N	18		142
						20	9						
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	217	1	2454	2	N	22		164
						24	9						
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	191	1	2098	2	N	21		185
						23	9						
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	162	1	1822	2	N	24		209
						26	9						
08	2604 N	2056	-0-	-548	-0-	183	1	1840	2	N	30		239
						33	9						
09	2310 N	1895	-0-	-415	-0-	158	1	1726	2	N	10	189 1	60
						11	9						
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	185	1	2289	2	N	13		73
						14	9						
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	176	1	1995	2	N	5		78
						6	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		24,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			172				

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	516	1	5370	2	N	54		249
						59	9						
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	462	1	4567	2	N	69	181 1	137
						76	9						
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	435	1	4586	2	N	56	1 8	192
						62	9						
04	5760 X	4663	-0-	-1097	-0-	478	1	4154	2	N	28		220
						31	9						
05	5952 X	5314	-0-	-638	-0-	425	1	4809	2	N	73	177 1 1 8	115
						80	9						
06	5760 X	3926	-0-	-1834	-0-	325	1	3564	2	N	34		149
						37	9						
07	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	440	1	4953	2	N	35		184
						39	9						
08	5301 X	3084	-0-	-2217	-0-	276	1	2780	2	N	25		209
						28	9						
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	294	1	3205	2	N	26		235
						29	9						
10	5425 X	5147	-0-	-278	-0-	383	1	4745	2	N	17		252
						19	9						
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	440	1	5002	2	N	9		261
						10	9						
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT		261
TOTAL GAS PROD:		52,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			426				

OIL AND GAS DIVISION

RICH RANCH (COOK MTN.)
FORT APACHE ENERGY, INC.
STOESSER ET AL UNIT

76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
277908

WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1240 X	900	-0-	-340	-0-	899 2	1 9	N	1			78	
02		1160 X	894	-0-	-266	-0-	893 2	1 9	N	1			79	
03		1240 X	1001	-0-	-239	-0-	960 2	41 9	N	37			116	
04		1110 X	1003	-0-	-107	-0-	945 2	58 9	N	53			169	
05		1085 X	1016	-0-	-69	-0-	976 2	40 9	N	36			205	
06		960 X	899	-0-	-61	-0-	882 2	17 9	N	15	162 1		58	
07		1023 X	947	-0-	-76	-0-	932 2	15 9	N	14			72	
08		1023 X	714	-0-	-309	-0-	696 2	18 9	N	16			88	
09		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1302 2	37 9	N	34			122	
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1878 2	40 9	N	36			158	
*11		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2203 2	77 9	N	70	179 2		49	
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			49	
TOTAL GAS PROD:											12,911	TOTAL CONDENSATE PROD:		313

BLOXSOM

WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
02		2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-			N	-0-			-0-	
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-	
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-	
07		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-	
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RICH RANCH (Y-6-E)
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU

76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
802845

WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

01		17050	12232	-0-	-4818	-0-	11576 2	656 9	N	596	546 1		336	
02		13224 #	10710	-0-	-2514	-0-	10228 2	482 9	N	438	547 1		227	
03		14136 #	12056	-0-	-2080	-0-	11432 2	624 9	N	567	549 1		245	
04		15428	15428	-0-	-0-	-0-	14706 2	722 9	N	656	728 1		173	
05		16502	16502	-0-	-0-	-0-	15756 2	746 9	N	678	559 1		292	
06		15715	15715	-0-	-0-	-0-	15026 2	689 9	N	626	734 1		184	
07		16071	16071	-0-	-0-	-0-	15386 2	685 9	N	623	729 1		78	
08		15500	15145	-0-	-355	-0-	14444 2	701 9	N	637	540 1		175	
09		14676	14676	-0-	-0-	-0-	14035 2	641 9	N	583	366 1		392	
10		15066	14821	-0-	-245	-0-	14165 2	656 9	N	596	732 1		256	
11		14580	13094	-0-	-1486	-0-	12470 2	624 9	N	567	549 1		274	
12		15066	3677	-0-	-11389	-0-	3395 2	282 9	N	256	371 1		159	
TOTAL GAS PROD:											160,127	TOTAL CONDENSATE PROD:		6,823

RICH RANCH (YEGUA)																	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY																	
GOVERNOR BILL DANIEL 161																	
76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
802845																	
WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

RICH RANCH, N. (12270)																		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.																		
HOWELL																		
76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																		
190005																		
WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323																		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
2294 #	2212	-0-	-82	-0-	208 1	1800 2	N	185	189 1	143								
2146 #	2094	-0-	-52	-0-	204 9	1656 2	N	182	185 1	140								
2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	238 1	1705 2	N	188	183 1	145								
2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	200 9	1706 2	N	194	192 1	147								
2232 #	2222	-0-	-10	-0-	284 1	1800 2	N	179	188 1	138								
2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	207 9	1670 2	N	368	189 1	317								
2232 #	1941	-0-	-291	-0-	215 1	1632 2	N	-0-	179 1	138								
2232 #	2218	-0-	-14	-0-	213 9	1740 2	N	177		315								
2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	225 1	1954 2	N	214	366 1	163								
2418 #	2327	-0-	-91	-0-	197 9	1877 2	N	200	173 1	190								
2340 #	2136	-0-	-204	-0-	277 1	1723 2	N	185		375								
2511 #	2132	-0-	-379	-0-	405 9	1715 2	N	163	185 1	353								
TOTAL GAS PROD: 26,406													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,235					

RICHMOND RANCH (VICKSBURG)																		
LGDC CORPORATION																		
DOMPIER-NIX																		
76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																		
500227																		
WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540																		
01	02	03	04	05	06	07												
0	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
0	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-													PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012					
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
BEJO CORPORATION		061990		WELL #: 1		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8470 - 8476		
TDCJ														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7603 - 7658		
NAISER, J. E. ET AL														
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	427	1	7307	2	N	43		117	
						47	9							
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	374	1	7033	2	N	38		155	
						42	9							
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	292	1	6943	2	N	21	160	1	16
						23	9							
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	302	1	7655	2	N	45		61	
						50	9							
05	7967 X	7934	-0-	-33	-0-	293	1	7616	2	N	23		84	
						25	9							
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	253	1	7456	2	N	51		135	
						56	9							
07	8277 X	7977	-0-	-300	-0-	278	1	7671	2	N	25	142	1	18
						28	9							
08	8277 X	7834	-0-	-443	-0-	308	1	7500	2	N	24		42	
						26	9							
09	8010 X	6958	-0-	-1052	-0-	251	1	6623	2	N	76	46	1	72
						84	9							
10	8029 X	7298	-0-	-731	-0-	279	1	6987	2	N	29	48	1	53
						32	9							
11	7770 X	7434	-0-	-336	-0-	282	1	7109	2	N	39		92	
						43	9							
12	7967 X	7098	-0-	-869	-0-	288	1	6769	2	N	37	13	1	116
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		90,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		451						

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.// 76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		WELL #: 1		RRCID -> 128345	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7612 - 7668			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	193	1	3302	2	N	20	229
							22	9					
02		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	206	1	3883	2	N	21	250
							23	9					
03		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	308	1	7319	2	N	37	287
							41	9					
04		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	298	1	7553	2	N	26	128
							29	9			185	1	
05		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	327	1	8515	2	N	46	174
							51	9					
06		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	347	1	10207	2	N	55	229
							61	9					
07		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	342	1	9455	2	N	53	282
							58	9					
08		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	312	1	7608	2	N	41	135
							45	9			188	1	
09		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	349	1	9203	2	N	55	190
							61	9					
10		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	341	1	8567	2	N	3	193
							3	9					
11		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	318	1	8030	2	N	62	255
							68	9					
*12		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	312	1	7330	2	N	56	311
							62	9					
TOTAL GAS PROD:			95,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			475			

ROCK ISLAND, W. (2300)		77165 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY		565000		WELL #: 1		RRCID -> 268854	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4741 - 4743			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		2821 X	1537	-0-	-1284	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
*02		1421 X	584	-0-	-837	-0-	584	2		N	-0-		-0-
*03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
*04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		-0-
*05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
*06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		-0-
*07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365												
NICELY		WELL #: 1		RRCID -> 275772		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2602 - 2604						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:														-0-
								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

C & E OPERATING, INC.		120079		RRCID -> 262700		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812						
MOELLER		WELL #: 2												
01	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-23086			N	-0-					-0-
02	1624 #	-0-	-0-	-1624 B	-24710			N	-0-					-0-
03	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-26446			N	-0-					-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570 B	-27016			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:														-0-
								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937						
CORNELIUS		WELL #: 1												
01	3875 #	2632	-0-	-1243 B	-17849	2632	2	N	-0-					-0-
02	2813 #	2616	-0-	-197 B	-18046	2616	2	N	-0-					-0-
03	3007 #	2540	-0-	-467 B	-18513	2540	2	N	-0-					-0-
04	2790 #	3459	-0-	669 B	-17844	3459	2	N	-0-					-0-
05	2790 #	892	-0-	-1898 B	-19742	892	2	N	-0-					-0-
06	2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-22442			N	-0-					-0-
07	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-25232			N	-0-					-0-
08	3565 #	13	-0-	-3552 B	-28784	13	2	N	-0-					-0-
09	3450 #	1960	-0-	-1490 B	-30274	1960	2	N	-0-					-0-
10	899 #	3890	-0-	2991 B	-27283	3890	2	N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-27283			N	NO RPT					-0-
12	13 #	NO RPT	-0-	-13 B	-27296			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,002												-0-
								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-			-0-	
02	4147 X	4085	-0-	-62	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			-0-	
03	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	-0-	3922	2			N	-0-			-0-	
04	4290 X	2615	-0-	-1675	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-	
05	4402 X	4227	-0-	-175	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-	
06	4260 X	3319	-0-	-941	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-	
07	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	-0-	2974	2			N	-0-			-0-	
08	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-	
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-	
10	4216 X	2882	-0-	-1334	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-	
11	4020 X	2553	-0-	-1467	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-	
12	4650 X	3442	-0-	-1208	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											43,085	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY		565000											
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, LAVINE O.		WELL #:		2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A		
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	59	1	390	2	N	-0-	17
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	62	1	333	2	N	-0-	17
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	69	1	400	2	N	-0-	17
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	N	-0-	17
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	2	N	-0-	17
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	N	-0-	17
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	63	1	304	2	N	-0-	17
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	N	-0-	17
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	73	1	339	2	N	-0-	17
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	-0-	17
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	80	1	402	2	N	-0-	17
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	2	N	-0-	17

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681		
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	67	1	437	2	N	-0-	52
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	50	1	268	2	N	-0-	52
03	558 N	253	-0-	-305	-0-	37	1	216	2	N	-0-	52
04	480 N	268	-0-	-212	-0-	39	1	229	2	N	-0-	52
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	38	1	234	2	N	-0-	52
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	35	1	198	2	N	-0-	52
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	35	1	168	2	N	-0-	52
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	2	N	-0-	52
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	38	1	155	2	N	-0-	52
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	2	N	-0-	52
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	42	1	209	2	N	-0-	52
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	N	-0-	52

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

01	558 N	467	-0-	-91	-0-	62	1	405	2	N	-0-	-0-		
02	493 N	394	-0-	-99	-0-	62	1	332	2	N	-0-	-0-		
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	N	-0-	-0-		
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	60	1	353	2	N	-0-	-0-		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-	-0-		
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	61	1	335	2	N	-0-	-0-		
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	62	1	294	2	N	-0-	-0-		
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	63	1	341	2	N	-0-	-0-		
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	53	1	300	2	N	-0-	-0-		
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-	-0-		
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	59	1	295	2	N	-0-	-0-		
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	62	1	307	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

01	434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	2	N	-0-	-0-		
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	50	1	266	2	N	-0-	-0-		
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	N	-0-	-0-		
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	52	1	306	2	N	-0-	-0-		
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	2	N	-0-	-0-		
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	51	1	283	2	N	-0-	-0-		
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	57	1	275	2	N	-0-	-0-		
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	46	1	251	2	N	-0-	-0-		
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	45	1	258	2	N	-0-	-0-		
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	N	-0-	-0-		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	N	-0-	-0-		
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,039											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000							
MILENTZ		WELL #:		5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF. 1569 - 1579
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	525	-0-	-343	-0-	70 1	455 2	N	-0-		-0-
02	609 N	411	-0-	-198	-0-	65 1	346 2	N	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	88 1	505 2	N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	85 1	501 2	N	-0-		-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	82 1	500 2	N	-0-		-0-
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	84 1	465 2	N	-0-		-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	94 1	452 2	N	-0-		-0-
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	81 1	436 2	N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	88 1	503 2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	88 1	547 2	N	-0-		-0-
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	65 1	326 2	N	-0-		-0-
12	620 N	381	-0-	-239	-0-	64 1	317 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROPERTY PRODUCING CO.		681462		WELL #:		1A	RRCID ->	110769	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 1562 - 1578
MAYES													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYES, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	117716	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 1592 - 1594
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. //CONT.// 681462
MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ROCK ISLAND, WEST (2200) 77615 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 281246 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2228 - 2232

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	46109				N	-0-	-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46109				N	NO RPT	-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46109				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	3601 2	6 9	N	5		192		
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4732 2	2 9	N	2		194		
03	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196 2		N	-0-		194		
04	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	4209 2		N	-0-		194		
05	5053 X	3817	-0-	-1236	-0-	3817 2		N	-0-		194		
06	4890 X	4607	-0-	-283	-0-	4607 2		N	-0-		194		
07	5053 X	3663	-0-	-1390	-0-	3663 2		N	-0-		194		
08	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058 2		N	-0-		194		
09	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		N	-0-		194		
10	3658 X	3652	-0-	-6	-0-	3652 2		N	-0-		194		
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4501 2	13 9	N	12		206		
*12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		206		
TOTAL GAS PROD:										49,475	TOTAL CONDENSATE PROD:		19

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.// 511280										
PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8928 X	8429	-0-	-499	-0-	155 1	8274 2	N	-0-			83
02	8352 X	7721	-0-	-631	-0-	145 1	7576 2	N	-0-			83
03	8680 X	7776	-0-	-904	-0-	155 1	7621 2	N	-0-			83
04	8400 X	7612	-0-	-788	-0-	150 1	7462 2	N	-0-			83
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	155 1	8924 2	N	-0-			83
06	8160 X	6634	-0-	-1526	-0-	150 1	6484 2	N	-0-			83
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	155 1	8155 2	N	-0-			83
08	9083 X	8304	-0-	-779	-0-	155 1	8149 2	N	-0-			83
09	8790 X	7916	-0-	-874	-0-	150 1	7766 2	N	-0-			83
10	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	155 1	7562 2	N	-0-			83
11	8040 X	7717	-0-	-323	-0-	150 1	7567 2	N	-0-			83
12	8308 X	6977	-0-	-1331	-0-	155 1	6822 2	N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		94,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618				
01	930 X	304	-0-	-626	-0-	304 2		N	-0-			27
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	-0-			27
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2		N	-0-			27
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			27
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			27
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		N	-0-			27
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2		N	-0-			27
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2		N	-0-			27
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-			27
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		N	-0-			27
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-			27
*12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		44,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637				
ROITSCH		WELL #: 1										
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-			149
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	2 1	16 2	N	-0-			149
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			149
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-			149
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-			149
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			149
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			149
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-			149
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-			149
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			149
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N	-0-			149
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17205 X	16740	-0-	-465	-0-	1650	1	15078	2	N	11		157
02	15921 X	15478	-0-	-443	-0-	1594	1	13866	2	N	16		173
03	17019 X	16164	-0-	-855	-0-	1618	1	14545	2	N	1		174
04	16470 X	16386	-0-	-84	-0-	1662	1	14722	2	N	2		176
05	16740 X	16249	-0-	-491	-0-	1759	1	14475	2	N	14		190
06	16200 X	15472	-0-	-728	-0-	1607	1	13847	2	N	16		206
07	16926 X	16035	-0-	-891	-0-	1689	1	14332	2	N	13		219
08	16926 X	15816	-0-	-1110	-0-	1693	1	14122	2	N	1	180 1	40
09	15630 X	14439	-0-	-1191	-0-	1522	1	12903	2	N	13		53
10	16151 X	15584	-0-	-567	-0-	1649	1	13927	2	N	7		60
11	15510 X	15380	-0-	-130	-0-	1678	1	13678	2	N	22		82
12	16027 X	15629	-0-	-398	-0-	1734	1	13887	2	N	7		89
TOTAL GAS PROD:		189,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986				TOTAL DEPTH 13146			PERF.12575 - 12585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3937 X	3580	-0-	-357	-0-	353	1	3227	2	N	-0-		234	
02	3625 X	3248	-0-	-377	-0-	335	1	2913	2	N	-0-		234	
03	3875 X	3173	-0-	-702	-0-	317	1	2853	2	N	3		237	
04	3750 X	3122	-0-	-628	-0-	315	1	2790	2	N	15		252	
05	3658 X	3159	-0-	-499	-0-	342	1	2814	2	N	3	168 1	87	
06	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	324	1	2796	2	N	17		104	
07	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	305	1	2584	2	N	13		117	
08	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	297	1	2478	2	N	13		130	
09	3150 X	2308	-0-	-842	-0-	243	1	2057	2	N	7		137	
10	3255 X	1252	-0-	-2003	-0-	132	1	1114	2	N	5		142	
11	3150 X	1607	-0-	-1543	-0-	175	1	1430	2	N	2		144	
12	2914 X	2312	-0-	-602	-0-	255	1	2046	2	N	10		154	
TOTAL GAS PROD:		32,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	967	1	8839	2	N	5		197
02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	784	1	6815	2	N	3		200
03	10292 X	7663	-0-	-2629	-0-	766	1	6886	2	N	10	182 1	28
04	9960 X	7994	-0-	-1966	-0-	811	1	7179	2	N	4		32
05	10292 X	6133	-0-	-4159	-0-	664	1	5460	2	N	8		40
06	9510 X	8493	-0-	-1017	-0-	883	1	7604	2	N	5		45
07	8246 X	7655	-0-	-591	-0-	806	1	6840	2	N	8		53
08	8246 X	7883	-0-	-363	-0-	843	1	7034	2	N	5		58
09	8490 X	6790	-0-	-1700	-0-	715	1	6067	2	N	7		65
10	8773 X	7945	-0-	-828	-0-	840	1	7097	2	N	7		72
11	8490 X	7794	-0-	-696	-0-	852	1	6941	2	N	1		73
12	7874 X	7326	-0-	-548	-0-	813	1	6507	2	N	5		78
TOTAL GAS PROD:		93,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314 X	14503	-0-	-811	-0-	1430	1	13067	2	N	5		62
02	14007 X	13571	-0-	-436	-0-	1398	1	12162	2	N	10		72
03	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1399	1	12578	2	N	13		85
04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	1440	1	12755	2	N	14		99
05	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	1565	1	12882	2	N	11		110
06	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	1405	1	12104	2	N	12		122
07	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1567	1	13295	2	N	12		134
08	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	1523	1	12707	2	N	11		145
09	14220 X	13762	-0-	-458	-0-	1451	1	12305	2	N	5		150
10	14880 X	14082	-0-	-798	-0-	1490	1	12579	2	N	12		162
11	14400 X	13673	-0-	-727	-0-	1493	1	12169	2	N	10		172
12	14880 X	13907	-0-	-973	-0-	1543	1	12353	2	N	10		182
TOTAL GAS PROD:		168,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711					
01	558 N	63	-0-	-495	-0-	6	1	57	2	N	-0-		129
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-		129
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		129
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATHRYN		WELL #: 1SA		RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	302	1	2755	2	N	-0-		194
02	2958 X	2850	-0-	-108	-0-	294	1	2555	2	N	1		195
						1	9						
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	317	1	2848	2	N	-0-		195
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	329	1	2913	2	N	-0-		195
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	360	1	2961	2	N	2		197
						2	9						
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	331	1	2856	2	N	2		199
						2	9						
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	343	1	2911	2	N	13		212
						14	9						
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	346	1	2891	2	N	5		217
						6	9						
09	3240 X	3110	-0-	-130	-0-	328	1	2780	2	N	2		219
						2	9						
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	344	1	2903	2	N	-0-		219
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	352	1	2865	2	N	3		222
						3	9						
*12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	366	1	2926	2	N	2		224
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		38,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	856	1	1308	2	N	-0-		-0-
02	1537 #	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT		-0-
03	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	1087	1	951	2	N	-0-		-0-
04	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1120	1	738	2	N	-0-		-0-
05	DELO PR	1845	-0-	1845	1845	1215	1	630	2	N	-0-		-0-
06	3588 R	1743	-0-	-1845	-0-	392	1	1351	2	N	-0-		-0-
07	2046 #	1721	-0-	-325	-0-	332	1	1389	2	N	-0-		-0-
08	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	365	1	1724	2	N	-0-		-0-
09	1860 #	1675	-0-	-185	-0-	291	1	1384	2	N	-0-		-0-
10	1860 #	1764	-0-	-96	-0-	462	1	1302	2	N	-0-		-0-
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		-0-
12	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	1135	-0-	-384	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
05	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1013	-0-	-697	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1538	-0-	-322	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
08	1860 X	1535	-0-	-325	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
09	1740 X	1351	-0-	-389	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
10	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861											
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 145059		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6957 - 7020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8577 - 10817					
01	1457 #	1453	-0-	-4	-0-	1384	2	69	9	N	63				178
02	1363 #	1334	-0-	-29	-0-	1276	2	58	9	N	53	172	1		59
03	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1383	2	42	9	N	38				97
04	1410 #	508	-0-	-902	-0-	466	2	42	9	N	38				135
05	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1562	2	51	9	N	46				181
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1768	2	43	9	N	39	175	1		45
07	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	N	26				71
08	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	1925	2	92	9	N	84				155
09	1800 #	878	-0-	-922	-0-	842	2	36	9	N	33	158	1		30
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				30
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				30
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		12,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		420							

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
		562067														
		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742								
01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1140 #	297	-0-	-843	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	1364 #	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1320 #	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1364 #	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1178 #	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1230 #	468	-0-	-762	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10864 - 10880
WRIGHT, GERTRUDE													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		1-T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11036 - 11080
WRIGHT, GERTRUDE													
01	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-		1782	2	122	9	N	111	139
02	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-		1924	2	174	9	N	158	297
03	1863 R	1863	-0-	-0-	-0-		1778	2	85	9	N	77	195
04	1830 #	520	-0-	-1310	-0-		446	2	74	9	N	67	84
05	2232 #	1772	-0-	-460	-0-		1681	2	91	9	N	83	167
06	2160 #	1956	-0-	-204	-0-		1835	2	121	9	N	110	125
07	2232 #	1917	-0-	-315	-0-		1768	2	149	9	N	135	89
08	1860 #	1810	-0-	-50	-0-		1724	2	86	9	N	78	167
09	1950 #	772	-0-	-1178	-0-		703	2	69	9	N	63	60
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-						N	71	131
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-						N	74	34
12	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT	34
TOTAL GAS PROD:		14,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,027							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
LAMAY CORPORATION		484025		WELL #:		1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7723 - 7727
MAY - FB													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		//CONT.//		78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
ROSENBAUM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 6241	-	6248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	521	-0-	-626	-0-	521	2		N	-0-			28
02	1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1124	2		N	-0-			28
03	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2		N	-0-			28
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			28
05	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875	2		N	-0-			28
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	2		N	-0-			28
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-			28
08	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	2		N	-0-			28
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-			28
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-			28
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6 9	N	5			33
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		9,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670									
JACKSON, H. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8118	-	8128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546									
MILLER, SADIE		WELL #:		2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5028	-	5031			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
05	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6076 N	984	-0-	-5092	B	-0-	984	2		N	-0-					-0-
02	6583 N	2953	-0-	-3630	B	-0-	2953	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5611 N	4067	-0-	-1544	B	-0-	4067	2		N	-0-					-0-
04	3561 N	3561	-0-	-0-	B	-0-	3561	2		N	-0-					-0-
05	3162 N	2518	-0-	-644	B	-0-	2518	2		N	-0-					-0-
06	3930 N	60	-0-	-3870	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
07	3689 N	31	-0-	-3658	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
08	2511 N	-0-	-0-	-2511	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (PRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					148
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					148
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	621	2	77	9	N	70	165	1			53
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	27	2	6	9	N	5					58
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (4340)		78321 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
DYER SWD		WELL #: 2		RRCID -> 189116		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3994 - 4024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499													
ROBINOWITZ		WELL #: 4 L		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5178 - 5180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 04/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
DYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 8528 - 8574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	4522	2			N	-0-				-0-
02	4263 X	3072	-0-	-1191	-0-	3072	2			N	-0-				-0-
03	4340 X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
04	4380 X	1510	-0-	-2870	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
05	4526 X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-				-0-
06	4380 X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	2			N	-0-				-0-
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-				-0-
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-				-0-
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-				-0-
10	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-				-0-
12	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648												
BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01		2046 X	1543	-0-	-503	-0-	1543	2	N	-0-		386
02		1914 X	3	-0-	-1911	-0-	2	2	N	1	314 1	73
03		2170 X	823	-0-	-1347	-0-	823	2	N	-0-		73
04		2100 X	745	-0-	-1355	-0-	745	2	N	-0-		73
05		2170 X	737	-0-	-1433	-0-	737	2	N	-0-		73
06		1500 X	94	-0-	-1406	-0-	94	2	N	-0-		73
07		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		73
08		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-		73
09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		73
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		73
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-		73
*12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			15,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890												
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2	N	2		119
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-		119
03		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-		119
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-		119
05		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-		119
06		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2	N	-0-		119
07		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4571	2	N	3		122
08		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	17		137
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	8		144
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	13		156
11		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	3		159
*12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	22		179
TOTAL GAS PROD:			52,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			62			

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637												
01		3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3339	2	N	2		103
02		3190 X	3113	-0-	-77	-0-	3073	2	N	40		139
03		3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3358	2	N	39		174
04		3450 X	3274	-0-	-176	-0-	3241	2	N	33		204
05		3565 X	3239	-0-	-326	-0-	3196	2	N	43		243
06		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	19	168 1	92
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	31		120
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	47		163
09		3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3192	2	N	12		174
10		3565 X	3103	-0-	-462	-0-	3068	2	N	35	175 1	31
11		3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3381	2	N	22		51
12		3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3345	2	N	37		85
TOTAL GAS PROD:			39,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			327			

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		78329 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
DYER		WELL #:		7	RRCID ->	215629	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9674
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	881	2	86	9	N	78	228
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	228
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-	228
04	930 N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-	228
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-	228
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	228
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	228
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	228
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	228
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	228
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-	228
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-	228
TOTAL GAS PROD:		6,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

DYER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2796	2	31	9	N	28	188
02	2378 X	1908	-0-	-470	-0-	1880	2	28	9	N	25	58
03	2790 X	2242	-0-	-548	-0-	2218	2	24	9	N	22	80
04	2730 X	2246	-0-	-484	-0-	2207	2	39	9	N	35	115
05	2821 X	2195	-0-	-626	-0-	2165	2	30	9	N	27	142
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2918	2	31	9	N	28	170
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2792	2	28	9	N	25	195
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2607	2	30	9	N	27	222
09	2550 N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-	222
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2760	2	19	9	N	17	60
11	3000 N	3118	-0-	118	118	3082	2	36	9	N	33	93
*12	3046 N	2928	-0-	-118	-0-	2898	2	30	9	N	27	120
TOTAL GAS PROD:		31,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		294						

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	242424	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9674 - 9728
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

OIL AND GAS DIVISION

ROUND BUNCH (HACKBERRY)			78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY			483310										
ROUND BUNCH			WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11117	11117	-0-	-0-	-0-	10	1	7360	2	N	3406	3190 1 596
							3747	9					
02		11227	11227	-0-	-0-	-0-	10	1	7705	2	N	3193	3497 1 292
							3512	9					
03		12724	12724	-0-	-0-	-0-	10	1	8396	2	N	3925	4012 1 205
							4318	9					
04		13128	13128	-0-	-0-	-0-	10	1	9039	2	N	3708	3412 1 501
							4079	9					
05		12880	12880	-0-	-0-	-0-	10	1	8580	2	N	3900	4102 1 299
							4290	9					
06		12241	12241	-0-	-0-	-0-	10	1	8323	2	N	3553	3301 1 551
							3908	9					
07		12689	12689	-0-	-0-	-0-	10	1	8663	2	N	3651	3436 1 766
							4016	9					
08		13546	13546	-0-	-0-	-0-	10	1	9223	2	N	3921	4165 1 522
							4313	9					
09		12956	12956	-0-	-0-	-0-	10	1	8716	2	N	3845	3947 1 420
							4230	9					
10		13207	13207	-0-	-0-	-0-	10	1	8963	2	N	3849	3990 1 279
							4234	9					
11		12203	12203	-0-	-0-	-0-	10	1	8288	2	N	3550	3609 1 220
							3905	9					
*12		13247	13247	-0-	-0-	-0-	10	1	8938	2	N	3908	3849 1 279
							4299	9					
TOTAL GAS PROD:			151,165		TOTAL CONDENSATE PROD:			44,409					

ROUND MOTT (YEGUA)			78540 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005										
RICHARDS			WELL #:	1	RRCID ->	146554	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6882 - 6965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY		196099							
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014 - P/A 10/24/1979									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
19TH HOLE PRODUCTION, LLC		953587							
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864	
01	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-	28
02	2175 #	-0-	-0-	-2175	-0-		N	-0-	28
03	4247 #	1485	-0-	-2762	-0-	1485 2	N	-0-	28
04	4110 #	234	-0-	-3876	-0-	234 2	N	-0-	28
05	4247 #	197	-0-	-4050	-0-	197 2	N	-0-	28
06	2850 #	959	-0-	-1891	-0-	959 2	N	-0-	28
07	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-	28
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-	28
09	960 #	235	-0-	-725	-0-	235 2	N	-0-	28
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-	28
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-	28
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
19TH HOLE PRODUCTION, LLC				953587								
SUMMERS, E. L.				WELL #:	2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 3535 - 3585
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPE				WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10832 - 10836
01	2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	1263	2		N	-0-		63
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		63
03	2790 X	250	-0-	-2540	-0-	250	2		N	-0-		63
04	2070 X	105	-0-	-1965	-0-	105	2		N	-0-		63
05	2139 X	131	-0-	-2008	-0-	131	2		N	-0-		63
06	1230 X	411	-0-	-819	-0-	411	2		N	-0-		63
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		63
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		63
09	420 X	100	-0-	-320	-0-	100	2		N	-0-		63
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		63
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		63
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		63

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13116 - 13210		
01	3255 #	1490	-0-	-1765	-0-	69	1	1316	2	N	95	181	1	200
						105	9							
02	3045 #	1452	-0-	-1593	-0-	85	1	1264	2	N	94	171	1	123
						103	9							
03	3255 #	2366	-0-	-889	-0-	85	1	2079	2	N	184	169	1	138
						202	9							
04	2430 #	1853	-0-	-577	-0-	1752	2	101	9	N	92			230
05	2511 #	961	-0-	-1550	-0-	94	1	803	2	N	58	178	1	110
						64	9							
06	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2162	2	N	159	162	1	107
						175	9							
07	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	152	1	2296	2	N	157	172	1	92
						173	9							
08	2356 #	868	-0-	-1488	-0-	51	1	773	2	N	40			132
						44	9							
09	2610 #	1786	-0-	-824	-0-	120	1	1559	2	N	97	152	1	77
						107	9							
10	2697 #	1743	-0-	-954	-0-	188	1	1433	2	N	111	152	1	36
						122	9							
11	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	487	1	2115	2	N	122			158
						134	9							
12	2635 #	2047	-0-	-588	-0-	270	1	1588	2	N	172	175	1	155
						189	9							

TOTAL GAS PROD: 22,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RUGELEY, SW. (12850)		//CONT.//		78875 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 080271			COMPL. DATE 01/11/1979			TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	N	-0-	91
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	87
03		217 N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	2	N	-0-	87
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	87
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	226	1	1924	2	N	39	126
							43	9					
06		3000 N	3295	-0-	295	295	409	1	2825	2	N	55	181
							61	9					
07		1989 N	1694	-0-	-295	-0-	112	1	1570	2	N	11	192
							12	9					
08		527 N	350	-0-	-177	-0-	21	1	328	2	N	1	193
							1	9					
09		510 X	212	-0-	-298	-0-	15	1	194	2	N	3	173
							3	9				23	1
10		527 X	246	-0-	-281	-0-	29	1	215	2	N	2	175
							2	9					
11		510 X	156	-0-	-354	-0-	29	1	126	2	N	1	176
							1	9					
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	176
TOTAL GAS PROD:			8,960	TOTAL CONDENSATE PROD:			112						

RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094833			COMPL. DATE 08/08/1981			TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		7936 #	5245	-0-	-2691	-0-	419	1	4721	2	N	95	272
							105	9					
02		10382 #	9072	-0-	-1310	-0-	552	1	8202	2	N	289	249
							318	9					
03		13113 #	6422	-0-	-6691	-0-	574	1	5670	2	N	162	229
							178	9					
04		12690 #	841	-0-	-11849	-0-	839	2	2	9	N	2	231
05		13113 #	1118	-0-	-11995	-0-	113	1	958	2	N	43	274
							47	9					
06		9390 #	569	-0-	-8821	-0-	72	1	495	2	N	2	276
							2	9					
07		9703 #	6725	-0-	-2978	-0-	441	1	6203	2	N	74	350
							81	9					
08		15255	15255	-0-	-0-	-0-	923	1	14040	2	N	265	433
							292	9					
09		DLQ G-10	12452	-0-	12452	12452	861	1	11213	2	N	344	154
							378	9				623	1
10		DLQ G-10	6529	-0-	6529	18981	735	1	5593	2	N	183	337
							201	9					
11		DLQ G-10	1151	-0-	1151	20132	213	1	924	2	N	13	350
							14	9					
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20132					N	NO RPT	350
TOTAL GAS PROD:			65,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,472						

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	837	N	636	-0-	-201	-0-	52	1	580	2	N	4		68
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	9	612	2	N	10	12 1	66
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	41	1	577	2	N	6		72
04	630	N	87	-0-	-543	-0-	11	9	83	2	N	4		76
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	58	1	478	2	N	8		84
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	7	9	9	9	N	3		87
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	N	3		87
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	9	451	2	N	-0-		87
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	7		94
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	8	9	N	7		94
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	11	22 1	83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9	503	2	N	6		89
TOTAL GAS PROD:											6,322	TOTAL CONDENSATE PROD:		66

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1598	2	109	9	N	99	187 1	115
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1001	2	113	9	N	103		218
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1835	2	140	9	N	127	178 1	167
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2121	2	116	9	N	105		272
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1893	2	108	9	N	98	189 1	181
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1800	2	81	9	N	74		255
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1691	2	107	9	N	97		352
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1591	2	86	9	N	78	183 1	247
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1648	2	120	9	N	109	183 1	173
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2426	2	120	9	N	109	179 1	103
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1704	2	145	9	N	132		235
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		235
TOTAL GAS PROD:		20,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,131						

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	300	6	-0-	-294	76	6	2			N	-0-				87	
02	90 R	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-				87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89	
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				89	
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-				89	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				89	
TOTAL GAS PROD:		22														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	2				

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

01	4154 #	2150	-0-	-2004	-0-	170	1	1910	2	N	64				231	
02	2697 #	1939	-0-	-758	-0-	70	9	1776	2	N	40	42	1		229	
03	3100 #	2630	-0-	-470	-0-	44	9	2286	2	N	103	179	1		153	
04	3000 #	1736	-0-	-1264	-0-	113	9	42	9	N	38				191	
05	3100 #	2071	-0-	-1029	-0-	1694	2	211	1	N	59				250	
06	2550 #	1729	-0-	-821	-0-	65	9	1502	2	N	8				258	
07	2635 #	501	-0-	-2134	-0-	218	1	468	2	N	-0-				258	
08	2635 #	781	-0-	-1854	-0-	9	9	730	2	N	3				261	
09	2010 #	104	-0-	-1906	-0-	33	1	95	2	N	2	46	1		217	
10	2077 #	587	-0-	-1490	-0-	7	1	512	2	N	7				224	
11	1740 #	1037	-0-	-703	-0-	2	9	819	2	N	26				250	
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-	189	1			N	NO RPT				250	
TOTAL GAS PROD:		15,265				29	9									
											TOTAL CONDENSATE PROD:	350				

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/2016																
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

S. L. P. (NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC STANDARD TRUST CO.		79289 700 003664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
WELL #:		1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVINE, C. R., INC. PAULUS ESTATE		216778		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494				
01	1426 #	1277	-0-	-149	-0-	1271	2	6	9	N	5			43
02	1334 #	866	-0-	-468	-0-	866	2			N	-0-			43
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			43
04	1320 #	292	-0-	-1028	-0-	286	2	6	9	N	5			48
05	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3			51
06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2			53
07	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7			60
08	1922 #	1218	-0-	-704	-0-	1212	2	6	9	N	5			65
09	1860 #	1233	-0-	-627	-0-	1227	2	6	9	N	5			70
10	1922 #	1162	-0-	-760	-0-	1156	2	6	9	N	5			75
11	1380 #	1158	-0-	-222	-0-	1156	2	2	9	N	2			77
12	1271 #	789	-0-	-482	-0-	786	2	3	9	N	3			80
TOTAL GAS PROD:		12,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

SABINE TRAM (WILCOX 2) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-JEBCO		79373 593 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760				
01	0	4959	-0-	4959	145999	4211	2	748	9	N	680	734	1	172
02	6300	4437	-0-	-1863	144136	3747	2	690	9	N	627	544	1	255
03	6975	4548	-0-	-2427	141709	3864	2	684	9	N	622	737	1	140
04	6750	4516	-0-	-2234	139475	3820	2	696	9	N	633	550	1	223
05	6975	5239	-0-	-1736	137739	4546	2	693	9	N	630	735	1	118
06	6750	3329	-0-	-3421	134318	2655	2	674	9	N	613	546	1	185
07	6975	4501	-0-	-2474	131844	3796	2	705	9	N	641	726	1	100
08	6975	4430	-0-	-2545	129299	3749	2	681	9	N	619	550	1	169
09	6750	4180	-0-	-2570	126729	3516	2	664	9	N	604	551	1	222
10	6975	4319	-0-	-2656	124073	3657	2	662	9	N	602	736	1	88
11	6750	4019	-0-	-2731	121342	3360	2	659	9	N	599	511	1	176
12	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	116847					N	NO RPT			176
TOTAL GAS PROD:		48,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,870						

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2)		//CONT.//		79373 593	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HANKAMER-TRAM		WELL #:		1	RRCID ->	280632	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12690 - 12710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	795	-0-	795	79056	621 2	174 9	N	158	182 1		113
02		728	15684	-0-	14956	94012	9759 2	5925 9	N	5386	5122 1		377
03		806	38578	-0-	37772	131784	24853 2	13725 9	N	12477	12625 1		229
04		86200	31938	-0-	-54262	77522	19176 2	12762 9	N	11602	11266 1		565
05		28759	28759	-0-	-0-	77522	18606 2	10153 9	N	9230	9647 1		148
06		780	-0-	-0-	-780	76742			N	6779	6842 1		85
07		806	9557	-0-	8751	85493	5939 2	3618 9	N	3289	3121 1		253
08		26486	26486	-0-	-0-	85493	18024 2	8462 9	N	7693	7758 1		188
09		29457	29457	-0-	-0-	85493	19346 2	10111 9	N	9192	9056 1		324
10		18815	18815	-0-	-0-	85493	11778 2	7037 9	N	6397	6206 1		515
11		15770	15770	-0-	-0-	85493	10271 2	5499 9	N	4999	5040 1		474
12		806	NO RPT	-0-	-806	84687			N	NO RPT			474
TOTAL GAS PROD:		215,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,202							

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)		79378 400		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON						
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749											
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1		WELL #:		1 D	RRCID ->	108053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4696 - 5128	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2016		- PLUGGED		06/28/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER						
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #:		3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2038 - 2042	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SANDY (WILCOX,LOWER) WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT		80638 600 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	247670	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11046 - 11082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
01	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	650	1	3845	2	127	178	1	122
						140	9						
02	4988 X	4138	-0-	-850	-0-	588	1	3429	2	110			232
						121	9						
03	5332 X	4358	-0-	-974	-0-	651	1	3584	2	112	181	1	163
						123	9						
04	4500 X	4273	-0-	-227	-0-	630	1	3523	2	109	184	1	88
						120	9						
05	4650 X	4417	-0-	-233	-0-	651	1	3656	2	100			188
						110	9						
06	4500 X	4435	-0-	-65	-0-	630	1	3696	2	99	168	1	119
						109	9						
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	651	1	3732	2	95			214
						105	9						
08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	651	1	3668	2	94	178	1	130
						103	9						
09	4440 X	4179	-0-	-261	-0-	618	1	3471	2	82			212
						90	9						
10	4588 X	4508	-0-	-80	-0-	651	1	3756	2	92	177	1	127
						101	9						
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	630	1	3365	2	89			216
						98	9						
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		216
TOTAL GAS PROD:		47,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,109							

SARAH WHITE (FRIO 11700) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. RUBEL		81037 500 247836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	197482	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	15279	PERF.12190 - 12246	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
		PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2012											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SARGENT, SOUTH (4300)		81101 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
EAGLE OIL & GAS CO.		238634													
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 L		RRCID -> 104245		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 4302 - 4306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILL & HAMILL		WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9486		PERF. 4324 - 4328					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARGENT SOUTH (4900)		81101 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
EAGLE OIL & GAS CO.		238634													
HAMILL & HAMILL		WELL #: 1R		RRCID -> 279461		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 16481		PERF. 4864 - 5590					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHOOL (YEGUA 14450)		81548 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BEAUMONT AMC GU		WELL #: 1		RRCID -> 280752		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 14592 PERF.15756 - 15780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	146692	227813	-0-	81121	261666	2752 1	216822 2	N	7490	7435 1	530
						8239 9					
02	137228	225725	-0-	88497	350163	2132 1	215817 2	N	7069	7294 1	305
						7776 9					
03	146692	220371	-0-	73679	423842	2245 1	210699 2	N	6752	6552 1	505
						7427 9					
04	141960	210399	-0-	68439	492281	2109 1	201303 2	N	6352	6662 1	195
						6987 9					
05	146692	208336	-0-	61644	553925	2149 1	199434 2	N	6139	6069 1	265
						6753 9					
06	141960	187505	-0-	45545	599470	2061 1	179515 2	N	5390	5330 1	325
						5929 9					
07	146692	173241	-0-	26549	626019	2094 1	166025 2	N	4656	4671 1	310
						5122 9					
08	2014762	154880	-0-	-1859882	-0-	1999 1	148552 2	N	3935	3820 1	425
						4329 9					
*09	141960	139027	-0-	-2933	-0-	1426 1	134041 3	N	3236	3385 0	276
						3560 9					
10	133398 R	133398	-0-	-0-	-0-	1317 1	128916 3	N	2877	2763 0	390
						3165 9					
11	141960	128098	-0-	-13862	-0-	895 1	124160 3	N	2766	2991 0	165
						3043 9					
12	146692	NO RPT	-0-	-146692	-0-			N	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:		2,008,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,662					

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FIVE-JAB, INC.		271310									
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) //CONT.// 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6324 #	3207	-0-	-3117	-0-	3198	2	9	9	N	8					76
02	5539 #	5507	-0-	-32	-0-	5487	2	20	9	N	18					94
03	5859 #	5014	-0-	-845	-0-	4781	2	233	9	N	212	189	1			117
04	5520 #	4002	-0-	-1518	-0-	3983	2	19	9	N	17					134
05	5890 #	2679	-0-	-3211	-0-	2665	2	14	9	N	13					147
06	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					147
07	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					147
08	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					147
09	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					147
10	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					147
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
TOTAL GAS PROD:		20,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		268										

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.		81851 924 120079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WELL #:		2		RRCID -> 279662		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9012 - 9016						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27962	17591	-0-	-10371	13816	17508	2	83	9	N	75					112
02	26158	17311	-0-	-8847	4969	17235	2	76	9	N	69					181
03	27962	17255	-0-	-10707	-0-	17182	2	73	9	N	66	177	1			70
04	27060	15290	-0-	-11770	-0-	15220	2	70	9	N	64					134
05	16947 R	16947	-0-	-0-	-0-	16867	2	80	9	N	73					207
06	17910 #	16144	-0-	-1766	-0-	16069	2	75	9	N	68	181	1			94
07	18507 #	16620	-0-	-1887	-0-	16548	2	72	9	N	65					159
08	17267 #	16521	-0-	-746	-0-	16448	2	73	9	N	66	182	1			43
09	19201	19201	-0-	-0-	-0-	19190	2	11	9	N	10					53
10	18777	18777	-0-	-0-	-0-	18693	2	84	9	N	76					129
11	16448	16448	-0-	-0-	-0-	16382	2	66	9	N	60					189
*12	16239	16239	-0-	-0-	-0-	16228	2	11	9	N	10					199
TOTAL GAS PROD:		204,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		702										

SEABREEZE (8700) FIELDWOOD ONSHORE LLC FROST-ACOM GAS UNIT		81851 935 267774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WELL #:		1		RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 10772		PERF. 8722 - 8728						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97		81853 425 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
WELL #:		1		RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 5750 - 6940						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEABREEZE, N. (MARG 7) //CONT.// 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ETOCO, L.P. 255133
 PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	1465			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 172451		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516														
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084								
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534								
01	2077 X	1867	-0-	-210	-0-	133	1	1712	2	Y	20					149
02	1740 X	1738	-0-	-2	-0-	22	9	83	1	1629	2	Y	24			173
03	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	26	9	80	1	1748	2	Y	37	185	1	25
04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	3560	41	9	83	1	1572	2	Y	33			58
05	2400 N	1637	-0-	-763	2797	36	9	86	1	1515	2	Y	33			91
06	3000 N	1796	-0-	-1204	1593	36	9	86	1	1678	2	Y	29			120
07	3100 N	2121	-0-	-979	614	32	9	89	1	1992	2	Y	36			156
08	2852 N	2238	-0-	-614	-0-	40	9	86	1	2112	2	Y	36			192
09	1800 X	1351	-0-	-449	-0-	77	1	40	9	1242	2	Y	29			221
10	2108 X	1333	-0-	-775	-0-	74	1	32	9	1224	2	Y	32			253
11	2160 X	1281	-0-	-879	-0-	35	9	67	1	1185	2	Y	26	181	1	98
12	2232 X	1618	-0-	-614	-0-	29	9	67	1	1517	2	Y	31			129
TOTAL GAS PROD:		20,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		366								

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9875 - 9890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	-0-		-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-		-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	2	Y	-0-		-0-	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	30	1	160	2	Y	-0-		-0-	
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	10	1	303	2	Y	-0-		-0-	
07	713 N	135	-0-	-578	-0-	7	1	128	2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	2	Y	-0-		-0-	
09	300 N	158	-0-	-142	-0-	19	1	139	2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	203442	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9876 - 9908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786
01	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	186	1	2672	2	N	-0-	-0-
02	2900 X	1379	-0-	-1521	-0-	83	1	1296	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	66	1	1987	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	66	1	1797	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	1614	-0-	-1238	-0-	93	1	1521	2	N	-0-	-0-
06	2760 X	1493	-0-	-1267	-0-	90	1	1403	2	N	-0-	-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	86	1	2640	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1308	-0-	-304	-0-	83	1	1225	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	344	-0-	-1156	-0-	31	1	313	2	N	-0-	-0-
10	2728 N	549	-0-	-2179	-0-	36	1	513	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	607	-0-	-653	-0-	31	1	576	2	N	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516												
HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10306 - 10326					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-				33
02		348 N	274	-0-	-74	-0-	48	1	226	2	N	-0-				33
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				33
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	67	1	454	2	N	-0-				33
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-				33
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-				33
07		527 N	183	-0-	-344	-0-	7	1	176	2	N	-0-				33
08		434 N	212	-0-	-222	-0-	36	1	176	2	N	-0-				33
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-				33
10		186 N	134	-0-	-52	-0-	19	1	115	2	N	-0-				33
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				33
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		2,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10360 - 10385					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-				177
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	2	N	-0-	177	1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
06		1290 N	1107	-0-	-183	-0-	30	1	1077	2	N	-0-				-0-
07		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	115	1	2640	2	N	-0-				77
							85	9								
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	65	1	2640	2	N	21				98
							23	9								
09		1110 N	135	-0-	-975	-0-	27	1	108	2	N	-0-				98
10		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				98
11		2640 N	561	-0-	-2079	-0-	561	2			N	-0-				98
*12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				98
TOTAL GAS PROD:		11,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 X	226	-0-	-425	-0-	10 1	216 2	N	-0-	-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	48 1	878 2	N	-0-	-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	13 1	553 2	N	-0-	-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	8 1	291 2	N	-0-	-0-
06		750 N	581	-0-	-169	-0-	24 1	557 2	N	-0-	-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	13 1	652 2	N	-0-	-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	25 1	1813 2	N	-0-	-0-
09		3000 N	4252	-0-	1252	1252	52 1	4200 2	N	-0-	-0-
10		3100 N	4721	-0-	1621	2873	222 1	4499 2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3601	-0-	601	3474	200 1	3401 2	N	-0-	-0-
*12		4929 X	1455	-0-	-3474	-0-	186 1	1269 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
WING, SARAH F.		WELL #:		82-L	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5096 - 5114
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 5892 - 5896
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX)			82145 110 ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER						
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC			638497											
CARTWRIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	9584 - 9590		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015	460	-0-	-1555	87821	16	1	413	2	N	28		479
02		1885	290	-0-	-1595	86226	31	9	142	2	N	5		484
03		2015	152	-0-	-1863	84363	6	9	149	2	N	3		487
04		1950	216	-0-	-1734	82629	46	1	170	2	N	-0-		487
05		2015	368	-0-	-1647	80982	368	2			N	-0-		487
06		1950	71	-0-	-1879	79103	69	2	2	9	N	2		489
07		2015	115	-0-	-1900	77203	115	2			N	-0-		489
08		3100 N	117	-0-	-2983	74220	117	2			N	-0-		489
09		3000 N	133	-0-	-2867	71353	101	1	32	2	N	-0-		489
10		3100 N	180	-0-	-2920	68433	180	2			N	-0-		489
11		3000 N	167	-0-	-2833	65600	95	1	72	2	N	-0-		489
*12		3100 N	142	-0-	-2958	62642	65	1	77	2	N	-0-		489
TOTAL GAS PROD:			2,411		TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)			82145 165 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
WING, SARAH F.			WELL #:	65 U	RRCID ->	008244	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	8462 - 8468	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WING, SARAH F.			82145 165 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
			677770										
			WELL #:	60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367				N	NO RPT	34	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6749 R	6749	-0-	-0-	-0-	961	1	5738	2	N	45	67 1	8
						50	9						
02	6583 #	6403	-0-	-180	-0-	1043	1	5288	2	N	65	53 1	20
						72	9						
03	7037 #	6715	-0-	-322	-0-	742	1	5894	2	N	72	64 1	28
						79	9						
04	7118 R	7118	-0-	-0-	-0-	1200	1	5854	2	N	58	61 1	28
						64	9						
05	7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	1122	1	6291	2	N	45	33 1	37
						50	9						
06	6990 R	6990	-0-	-0-	-0-	1063	1	5881	2	N	42	62 1	17
						46	9						
07	7347 #	6616	-0-	-731	-0-	1088	1	5466	2	N	56	42 1	31
						62	9						
08	7471 #	7460	-0-	-11	-0-	1109	1	6284	2	N	61	65 1	27
						67	9						
09	7230 #	6504	-0-	-726	-0-	801	1	5629	2	N	67	69 1	25
						74	9						
10	7471 #	6735	-0-	-736	-0-	804	1	5857	2	N	67	52 1	40
						74	9						
11	7230 #	5356	-0-	-1874	-0-	777	1	4514	2	N	59	72 1	40
						65	9						
12	7471 #	5527	-0-	-1944	-0-	793	1	4667	2	N	61	55 1	27
						67	9						

TOTAL GAS PROD: 79,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		10
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-		10
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-		10
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-		10
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-		10
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		10
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-		10
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-		10
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-		10
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-		10
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-		10
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		32
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		32
03	403 #	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-		32
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-		32
05	403 #	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-		32
06	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-		32
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-		32
08	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-		32
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-		32
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		32
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-		32
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-			11
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			11
05	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-			11
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			11
12	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-			11
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		Y	-0-			11
05	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-			11
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			11
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			11
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			11
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		Y	-0-			11
12	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482												
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				24
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				24
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				24
04		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				24
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				24
06		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-				24
07		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				24
08		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-				24
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				24
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				24
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				24
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			526		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROITSCH, E. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144289	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5060 - 5068				

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153		S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

01	282 R	26	-0-	-256	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	89	-0-	89	166	89	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	36	-0-	36	202	36	2			Y	-0-					-0-
08	222 R	20	-0-	-202	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	9	-0-	9	17	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

01	DLQ G-10	29	-0-	29	54	29	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	35	-0-	35	89	35	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	6	-0-	6	95	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3	-0-	3	98	3	2			Y	-0-					-0-
05	122 R	24	-0-	-98	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	236	-0-	236	236	236 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	151	-0-	151	387	151 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	177	-0-	177	564	177 2		Y	-0-			-0-
08	726 R	162	-0-	-564	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
09	240 #	135	-0-	-105	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
10	248 #	133	-0-	-115	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,845										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	186 #	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
*11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	668 2	13 9	N	12			12
*12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		2,579										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	417 R	133	-0-	-284	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	159	-0-	159	268	159	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	138	-0-	138	406	138	2		Y	-0-			-0-
08	547 R	141	-0-	-406	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,846			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

01	365 R	95	-0-	-270	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	221	-0-	221	221	221	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	116	-0-	116	337	116	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	182	-0-	182	519	182	2		Y	-0-			-0-
08	706 R	187	-0-	-519	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
*12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,004			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-		1 2		1 9	Y	1					56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-		2 2		3 9	Y	3					59
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-		2 2		4 9	Y	4					63
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-		2 2		4 9	Y	4					67
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					67
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					67
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					67
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					67
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		19														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

01	375 R	250	-0-	-125	-0-		247 2		3 9	Y	3					34
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76 2			Y	-0-					34
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123 2			Y	-0-					34
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-		103 2		10 9	Y	9					43
05	248 #	113	-0-	-135	-0-		109 2		4 9	Y	4					47
06	240 #	143	-0-	-97	-0-		135 2		8 9	Y	7					54
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-		138 2		3 9	Y	3					57
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133 2			Y	-0-					57
09	150 #	93	-0-	-57	-0-		90 2		3 9	Y	3					60
10	155 #	104	-0-	-51	-0-		104 2			Y	-0-					60
11	150 #	145	-0-	-5	-0-		145 2			Y	-0-					60
12	155 #	90	-0-	-65	-0-		90 2			Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		1,524														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 29

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		831 R	268	-0-	-563	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
03		341 #	325	-0-	-16	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
04		330 #	235	-0-	-95	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	259	-0-	259	259	259 2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	303	-0-	303	562	303 2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	315	-0-	315	877	315 2		Y	-0-			-0-
08		1180 R	303	-0-	-877	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
10		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
11		300 #	284	-0-	-16	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
12		341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,576	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06		T. A.	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			72
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			18	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
 PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			33
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			33
04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			33
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			33
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			33
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			33
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			33
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			33
11		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			33
12		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			777											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
 STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

01		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			62
02		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			62
03		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			62
04		210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			62
05		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			62
06		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			62
07		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			62
08		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			62
09		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			62
10		682 #	269	-0-	-413	-0-	269	2		N	-0-			62
11		660 #	300	-0-	-360	-0-	300	2		N	-0-			62
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			3,076											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			46
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			46
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			46
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			13
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			13
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			13
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			13
08		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			13
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			13
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			13
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			13
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			124				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			10
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			10
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			10
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			10
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			14
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			14
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			30				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-			46
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			46
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			46
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			46
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			44	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			50
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			50
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			50
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			50
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			50
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			50
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			90	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			34
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			34
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			34
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			34
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			34
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			34
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:				179			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			17
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			17
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			17
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			17
07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			17
08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			17
09		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			17
10		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			17
*11		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			17
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				967			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				64			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	60	
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181 2			N	-0-	60	
03		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	60	
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	60	
05		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-	60	
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	289 2	4 9		N	4	64	
07		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	64	
08		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-	64	
09		330 #	138	-0-	-192	-0-	138 2			N	-0-	64	
10		341 #	213	-0-	-128	-0-	213 2			N	-0-	64	
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	64	
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	64	
TOTAL GAS PROD:			1,993			TOTAL CONDENSATE PROD:					4		

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043
01		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-	60
02		87 #	32	-0-	-55	-0-	32 2			N	-0-	60
03		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-	60
04		90 #	41	-0-	-49	-0-	41 2			N	-0-	60
*05		93 #	80	-0-	-13	-0-	78 2	2 9		N	2	62
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	62
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	62
*08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-	62
09		90 #	5	-0-	-85	-0-	5 2			N	-0-	52
10		93 #	47	-0-	-46	-0-	47 2			N	-0-	52
*11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	23 2	41 9		N	37	89
12		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	89
TOTAL GAS PROD:			399			TOTAL CONDENSATE PROD:					39	

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940
01		527 #	372	-0-	-155	-0-	372 2			N	-0-	27
02		464 #	324	-0-	-140	-0-	324 2			N	-0-	27
03		434 #	365	-0-	-69	-0-	365 2			N	-0-	27
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	27
05		372 #	158	-0-	-214	-0-	158 2			N	-0-	27
06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	473 2	28 9		N	25	52
07		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-	52
08		372 #	361	-0-	-11	-0-	361 2			N	-0-	52
09		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-	52
10		527 #	352	-0-	-175	-0-	352 2			N	-0-	52
11		510 #	335	-0-	-175	-0-	335 2			N	-0-	52
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			3,542			TOTAL CONDENSATE PROD:					25	

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-			15
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-			15
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			15
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
11		T. A.	69	-0-	69	69	68 2	1 9	Y	1		16
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69			Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			27
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-			27
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			27
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			27
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			27
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			27
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			67	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	122 2	8 9	N	7		68
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	6		74
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	1		75
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		75
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	4		79
06		120 #	31	-0-	-89	-0-	31 2		N	-0-		79
07		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		79
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		79
09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	25 2	30 9	N	27		106
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	52 2	18 9	N	16		122
*11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		122
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:			428	TOTAL CONDENSATE PROD:					61			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			15
02		29 #		-0-	-0-	-29				Y	-0-			15
03		31 #		-0-	-0-	-31				Y	-0-			15
04		30 #		-0-	-0-	-30				Y	-0-			15
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11		T. A.	70	-0-	70	70	68	2	2	9	Y	2		17
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			94	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7		97
02		174 #	159	-0-	-15	-0-	152	2	7	9	N	6		103
03		186 #	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	N	5		108
04		180 #	134	-0-	-46	-0-	131	2	3	9	N	3		111
05		186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-		111
06		180 #	96	-0-	-84	-0-	72	2	24	9	N	22	75 1	58
07		186 #	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-		58
08		186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-		58
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		58
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		58
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		58
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:			921	TOTAL CONDENSATE PROD:						43				

STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-		15
02		145 #	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-		15
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-		15
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-		15
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		15
06		120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-		15
07		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-		15
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-		15
09		120 #	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-		15
10		124 #	78	-0-	-46	-0-	69	2	9	9	N	8		23
*11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		23
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			928	TOTAL CONDENSATE PROD:						8				

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5010 - 5030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	51
02		145 #	80	-0-	-65	-0-	79	2	1	9	N	52
03		155 #	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	N	53
04		150 #	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	53
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	53
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	53
07		152 R	152	-0-	-0-	-0-	133	2	19	9	N	70
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	71
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	73
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	156	2	9	9	N	81
*11		168 R	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	83
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	83
TOTAL GAS PROD:		1,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5241 - 5254
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	73
02		174 #	107	-0-	-67	-0-	100	2	7	9	N	79
03		186 #	125	-0-	-61	-0-	124	2	1	9	N	80
04		180 #	63	-0-	-117	-0-	33	2	30	9	N	107
05		155 #	129	-0-	-26	-0-	120	2	9	9	N	115
06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	189	2	13	9	N	97
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	99
08		194 R	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	102
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	105
10		217 #	180	-0-	-37	-0-	177	2	3	9	N	108
11		210 #	184	-0-	-26	-0-	182	2	2	9	N	110
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	110
TOTAL GAS PROD:		1,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4998 - 5032
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	114
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	114
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	114
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	114
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	114
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	114
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	114
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			33
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			33
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			33
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			13
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			13
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			18
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-				N	1			19
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			20
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			20
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	30			50
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//	871169									
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		15		
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		15		
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	1		16		
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		16		
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	20		36		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		36		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36		
TOTAL GAS PROD:		121	TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID ->	131154	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4964 - 4977	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21		
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/25/2016	-	P/A	10/25/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAEGERT		WELL #:	1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113	
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		28		
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		28		
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		28		
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		28		
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		28		
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		28		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28		
*11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 8	28	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
TOTAL GAS PROD:		115	TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					73
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					73
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
TOTAL GAS PROD:		155				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

01	496 #	417	-0-	-79	-0-	415	2	2	9	N	2					120
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	1					121
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					122
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					122
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					123
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					123
07	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					123
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		628				TOTAL CONDENSATE PROD:					5					

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					42
02	203 #	200	-0-	-3	-0-	197	2	3	9	N	3					45
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	191	2	6	9	N	5					50
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					57
05	217 #	116	-0-	-101	-0-	107	2	9	9	N	8					65
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	43	2	65	9	N	59					124
07	217 #	41	-0-	-176	-0-	38	2	3	9	N	3					127
08	186 #	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					127
09	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					127
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					127
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					127
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		1,388				TOTAL CONDENSATE PROD:					85					

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			98
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			98
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			98
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			98
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			98
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			98
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			98
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		278				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			50
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			50
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			50
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	7			57
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			57
*06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			57
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

01	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-			26
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			26
03	465 #	18	-0-	-447	-0-	18	2	N	-0-			26
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			26
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	1			27
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			27
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	4			31
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		937				TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			21	
02		145 #	40	-0-	-105	-0-	40	2		N	-0-			21	
03		155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			21	
04		150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-			21	
05		93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			21	
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	1			22	
07		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			22	
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			22	
09		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			22	
10		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			22	
*11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			22	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			22	
TOTAL GAS PROD:			495											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			83	
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5		88	
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			88	
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			88	
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			88	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			88	
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	N	3		91	
08		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			91	
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			91	
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	N	4		95	
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	44	2	15	9	N	14		109	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			109	
TOTAL GAS PROD:			317											TOTAL CONDENSATE PROD:	26

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			63	
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			63	
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			63	
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			63	
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			63	
06		90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			63	
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1		64	
08		48 R	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	N	5		69	
09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			69	
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			69	
*11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			69	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			69	
TOTAL GAS PROD:			347											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			50
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			50
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			50
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			50
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			50
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			50
*11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		130				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2 9	N	2			75
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8 9	N	7			82
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1 9	N	1			83
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3 9	N	3			86
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			86
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6 9	N	5			91
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2 9	N	2			93
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9	N	2			95
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			95
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			95
*11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6 9	N	5			100
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		2,189				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			20
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			20
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			20
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169											
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			35
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			35
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			35
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			35
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			35
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			65
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			65
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			65
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			65
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			65
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			65
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15 9	N	14			77
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12 9	N	11			88
03	93 #	31	-0-	-62	-0-	29	2	2 9	N	2			90
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			90
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	11	2	113 9	N	103			193
06	90 #	32	-0-	-58	-0-	19	2	13 9	N	12	86 1		119
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	53	2	13 9	N	12	1 8		130
08	59 R	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4 9	N	4			134
09	120 #	83	-0-	-37	-0-	82	2	1 9	N	1			135
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	77	2	28 9	N	25			160
*11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1 9	N	1			161
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9	N	3		43
02		232 #	211	-0-	-21	-0-	207 2	4 9	N	4		47
03		248 #	194	-0-	-54	-0-	193 2	1 9	N	1		48
04		240 #	208	-0-	-32	-0-	206 2	2 9	N	2		50
05		248 #	98	-0-	-150	-0-	89 2	9 9	N	8		58
06		240 #	113	-0-	-127	-0-	100 2	13 9	N	12		70
07		217 #	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-		70
08		217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-		70
09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		70
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	210 2	10 9	N	9		79
*11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	273 2	14 9	N	13		92
12		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-			N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:			2,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			52		

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988												
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	112 2	46 9	N	42	81 1	66
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	4		70
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	2		72
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		72
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		72
06		150 #	27	-0-	-123	-0-	27 2		N	-0-		72
07		28 R	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	N	1	1 8	72
*08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	38 2	11 9	N	10		82
09		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		83
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	46 2	4 9	N	4		87
*11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	N	1		88
12		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:			396				TOTAL CONDENSATE PROD:			64		

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138												
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		31
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		31
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		31
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		31
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
12		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 -	5210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-				-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-				-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				-0-
07		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-				-0-
08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-				-0-
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-				-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			147				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A	
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3	82
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	1	83
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	83
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	83
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	86
06		150 #	49	-0-	-101	-0-	46	2	3	9	N	3	89
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	89
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	89
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	89
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	77	2	9	9	N	8	97
*11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4	101
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	101
TOTAL GAS PROD:			536				TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908											
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 -	12507
01		558 N	494	-0-	-64	-0-	418	3	76	9	N	69	167
02		348 N	176	-0-	-172	-0-	170	3	6	9	N	5	172
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	603	3	43	9	N	39	32
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	480	3	40	9	N	36	68
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	368	3	20	9	N	18	86
06		630 N	293	-0-	-337	-0-	271	3	22	9	N	20	106
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	558	3	48	9	N	44	150
08		403 N	309	-0-	-94	-0-	295	3	14	9	N	13	163
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	588	3	50	9	N	45	208
10		620 N	500	-0-	-120	-0-	469	3	31	9	N	28	58
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	436	3	33	9	N	30	88
12		651 N	433	-0-	-218	-0-	401	3	32	9	N	29	117
TOTAL GAS PROD:			5,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			376			

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					242
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					242
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	T. A.	2790	-0-	2790	2790	2747	3	43	9	N	39					281
05	T. A.	5638	-0-	5638	8428	5486	3	152	9	N	138	182	1			237
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8428					N	4	179	1			62
07	8428 X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					62
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BARKLEY, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	058908												
SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03		76 N	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				160
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	110	1		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:			76				TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

BARKLEY, LOUIS			WELL #:	2	RRCID ->	184279	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12294 - 12356				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	627	3	6	9	N	5				187
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				187
03		2170 N	11	-0-	-2159	-0-	11	3			N	-0-				187
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				187
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1		103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
TOTAL GAS PROD:			652				TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	183	1		80
04		3000 N	14460	-0-	11460	11460	14211	3	249	9	N	226	178	1		128
05		3100 N	15565	-0-	12465	23925	15282	3	283	9	N	257	185	1		200
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	20925					N	82	177	1		105
07		20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-				105
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				105
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				105
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				105
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
TOTAL GAS PROD:			30,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			600						

OIL AND GAS DIVISION

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BEARD, L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9794 - 9971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			187
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
04	540 N	6	-0-	-534	-0-	6 3	N	-0-			187
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-			187
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			187
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			187
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			187
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			187
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:		890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
WITTIG SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10163 - 10320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	341 2	45 9	N	41		366
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	230 2	28 9	N	25		391
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	N	1		392
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		392
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		392
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		392
07	651 X	328	-0-	-323	-0-	328 2		N	-0-		392
08	651 X	4	-0-	-647	-0-	4 2		N	-0-		392
09	630 X	5	-0-	-625	-0-	5 2		N	-0-		392
10	620 X	11	-0-	-609	-0-	4 2	7 9	N	6	178 1	220
11	600 X	21	-0-	-579	-0-	9 2	12 9	N	11		231
12	341 X	5	-0-	-336	-0-	5 2		N	-0-		231
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

PIERCE RANCH		82655 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		120648									
		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10197 - 10319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1767 X	813	-0-	-954	-0-	713 2	100 9	N	91		203
02	1653 X	694	-0-	-959	-0-	625 2	69 9	N	63	169 1	97
03	1364 X	900	-0-	-464	-0-	784 2	116 9	N	105		202
04	1320 X	1080	-0-	-240	-0-	941 2	139 9	N	126	173 1	180
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	908 2	103 9	N	94		274
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	868 2	109 9	N	99	167 1	206
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1063 2	88 9	N	80		286
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1331 2	107 9	N	97	163 1	220
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1259 2	97 9	N	88		308
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1306 2	69 9	N	63	179 1	192
11	1380 X	1349	-0-	-31	-0-	1265 2	84 9	N	76		268
12	1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1305 2	74 9	N	67	179 1	156
TOTAL GAS PROD:		13,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049					

OIL AND GAS DIVISION

SHANGHAI, E. (EY 10200)		//CONT.//		82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688							
WILBECK ET AL		WELL #:		RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322	- 10418			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (WX CONS)				83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID -> 199229	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10382	- 10422		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-		-0-	
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-	
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOD				WELL #:	1	RRCID -> 199230	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10912	- 10930	
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2458 2	63 9	N	57	176 1	63
02	1740 X	1545	-0-	-195	-0-	1508 2	37 9	N	34		97
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2480 2	53 9	N	48		145
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2500 2	39 9	N	35		180
05	1643 X	1267	-0-	-376	-0-	1228 2	39 9	N	35		215
06	3000 N	3042	-0-	42	42	2964 2	78 9	N	71	66 1	220
07	1860 N	1306	-0-	-554	-0-	1258 2	48 9	N	44	180 1	84
08	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559 2		N	-0-		84
09	1800 X	430	-0-	-1370	-0-	430 2		N	-0-		84
10	1860 X	140	-0-	-1720	-0-	131 2	9 9	N	8		92
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		92
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		92

TOTAL GAS PROD: 16,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
OGLETREE		WELL #:		2R	RRCID ->	204356	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	11492	PERF.10406	-	10490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6076 X	5407	-0-	-669	-0-	5159 2	248 9	N	225	180 1			173
02	5597 X	4856	-0-	-741	-0-	4577 2	279 9	N	254	354 1			73
03	5270 X	4727	-0-	-543	-0-	4454 2	273 9	N	248	174 1			147
04	5100 X	4547	-0-	-553	-0-	4500 2	47 9	N	43				190
05	5270 X	2466	-0-	-2804	-0-	2222 2	244 9	N	222	178 1			234
06	5100 X	3294	-0-	-1806	-0-	3072 2	222 9	N	202	244 1			192
07	5177 X	2212	-0-	-2965	-0-	1937 2	275 9	N	250	176 1			266
08	4712 X	2787	-0-	-1925	-0-	2576 2	211 9	N	192	352 1			106
09	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	3890 2	250 9	N	227	176 1			157
10	DLQ G-10	3160	-0-	3160	7300	2919 2	241 9	N	219	181 1			195
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7300			N	NO RPT				195
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7300			N	NO RPT				195
TOTAL GAS PROD:		37,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,082							

ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	206881	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9452	-	9494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16731 2	195 9	N	177	87 1			227
02	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11767 2	106 9	N	96	176 1			147
03	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11243 2	94 9	N	85	180 1			52
04	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	16770 2	84 9	N	76				128
05	12555 X	6590	-0-	-5965	-0-	6490 2	100 9	N	91				219
06	12150 X	1013	-0-	-11137	-0-	923 2	90 9	N	82	197 1			104
07	12555 X	4416	-0-	-8139	-0-	4336 2	80 9	N	73				177
08	11718 X	7221	-0-	-4497	-0-	7135 2	86 9	N	78	185 1			70
09	DLQ G-10	6541	-0-	6541	6541	6454 2	87 9	N	79				149
10	DLQ G-10	5047	-0-	5047	11588	4963 2	84 9	N	76				225
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11588			N	NO RPT				225
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11588			N	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:		87,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		913							

ALLAR		WELL #:		1B	RRCID ->	211961	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10936	-	10958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	5980 2	749 9	N	681	678 1			125
02	5452 X	4713	-0-	-739	-0-	3967 2	746 9	N	678	691 1			112
03	5828 X	4173	-0-	-1655	-0-	3385 2	788 9	N	716	695 1			133
04	5700 X	2883	-0-	-2817	-0-	2455 2	428 9	N	389	329 1			193
05	5890 X	2019	-0-	-3871	-0-	1345 2	674 9	N	613	681 1			125
06	5700 X	4659	-0-	-1041	-0-	3798 2	861 9	N	783	754 1			154
07	5053 X	2016	-0-	-3037	-0-	1338 2	678 9	N	616	538 1			232
08	4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1215 2	689 9	N	626	709 1			149
09	DLQ G-10	1562	-0-	1562	1562	913 2	649 9	N	590	517 1			222
10	DLQ G-10	575	-0-	575	2137	250 2	325 9	N	295	348 1			169
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2137			N	NO RPT				169
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2137			N	NO RPT				169
TOTAL GAS PROD:		31,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,987							

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)													//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC													//CONT.// 028734									
SANRAY													WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10087 - 10218	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE									
01		4340 X	3377	-0-	-963	-0-	3182	2	195	9	N	177	175	1	80							
02		4060 X	2874	-0-	-1186	-0-	2766	2	108	9	N	98	120	1	58							
03		4464 X	1635	-0-	-2829	-0-	1620	2	15	9	N	14			72							
04		3270 X	1816	-0-	-1454	-0-	1700	2	116	9	N	105			177							
05		3379 X	234	-0-	-3145	-0-	234	2			N	-0-			177							
06		3270 X	2110	-0-	-1160	-0-	1898	2	212	9	N	193	203	1	167							
07		3069 X	981	-0-	-2088	-0-	715	2	266	9	N	242	195	1	214							
08		1891 X	1274	-0-	-617	-0-	1078	2	196	9	N	178	177	1	215							
09	DLQ	G-10	782	-0-	782		636	2	146	9	N	133	175	1	173							
10	DLQ	G-10	793	-0-	793		1575				N	102	171	1	104							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1575				N	NO RPT			104							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1575				N	NO RPT			104							
TOTAL GAS PROD:			15,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,242													

HOOD													WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1511	2	364	9	N	331	353	1	218							
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1662	2	394	9	N	358	358	1	218							
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1049	2	293	9	N	266	346	1	138							
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120			258							
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	819	2	341	9	N	310	344	1	224							
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	302	352	1	174							
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	538	2	356	9	N	324	341	1	157							
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	767	2	289	9	N	263	171	1	249							
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	822	2	310	9	N	282	345	1	186							
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	928	2	322	9	N	293	355	1	124							
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			124							
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			124							
TOTAL GAS PROD:			11,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,849													

CANNON													WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10472 - 10490	
01		4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3083	2	481	9	N	437	345	1	227							
02		4147 X	3257	-0-	-890	-0-	2825	2	432	9	N	393	348	1	272							
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2273	2	448	9	N	407	511	1	168							
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	303	359	1	112							
05		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1345	2	513	9	N	466	351	1	227							
06		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1818	2	387	9	N	352	342	1	237							
07		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2409	2	386	9	N	351	344	1	244							
08		1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1277	2	322	9	N	293	343	1	194							
09		1650 X	1265	-0-	-385	-0-	973	2	292	9	N	265	175	1	284							
10		1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1041	2	282	9	N	256	356	1	184							
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			184							
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			184							
TOTAL GAS PROD:			20,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,523													

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10398	- 10414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29667 X	7285	-0-	-22382	-0-	5125 2	2160 9	N	1964	2189 1		285
02		18502 X	6913	-0-	-11589	-0-	5152 2	1761 9	N	1601	1763 1		123
03		13485 X	6604	-0-	-6881	-0-	5019 2	1585 9	N	1441	1384 1		180
04		10200 X	6507	-0-	-3693	-0-	5025 2	1482 9	N	1347	1300 1		227
05		7378 X	3632	-0-	-3746	-0-	2631 2	1001 9	N	910	1032 1		105
06		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	488	356 1		237
07		7378 X	1708	-0-	-5670	-0-	727 2	981 9	N	892	873 1		256
08		6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	4732 2	924 9	N	840	876 1		220
09	DLQ	G-10	5882	-0-	5882	5882	4962 2	920 9	N	836	871 1		185
10	DLQ	G-10	4839	-0-	4839	10721	4068 2	771 9	N	701	689 1		197
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10721			N	NO RPT			197
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10721			N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:				49,026	TOTAL CONDENSATE PROD:				11,020				

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10128	- 10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9012 2	312 9	N	284	359 1		73
02		8555 X	7638	-0-	-917	-0-	7362 2	276 9	N	251	179 1		145
03		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7458 2	300 9	N	273	165 1		253
04		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7500 2	28 9	N	25	160 1		118
05		7440 X	5631	-0-	-1809	-0-	5350 2	281 9	N	255	176 1		197
06		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	10956 2	521 9	N	474	602 1		69
07		7440 X	3836	-0-	-3604	-0-	3562 2	274 9	N	249	176 1		142
08		7440 X	4253	-0-	-3187	-0-	4004 2	249 9	N	226	181 1		187
09	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	2798	2630 2	168 9	N	153	173 1		167
10	DLQ	G-10	4174	-0-	4174	6972	3688 2	486 9	N	442	360 1		249
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6972			N	NO RPT			249
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6972			N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:				64,417	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,632				

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10304	- 10500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	3584	-0-	-725	-0-	3372 2	212 9	N	193	268 1		127
02		3538 X	3430	-0-	-108	-0-	3240 2	190 9	N	173	178 1		122
03		3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3213 2	139 9	N	126			248
04		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5420 2	127 9	N	115	176 1		187
05		3658 X	1752	-0-	-1906	-0-	1667 2	85 9	N	77	177 1		87
06		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	3925 2	211 9	N	192	87 1		192
07		3658 X	914	-0-	-2744	-0-	879 2	35 9	N	32			224
08		3534 X	1597	-0-	-1937	-0-	1572 2	25 9	N	23	178 1		69
09	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	2040	1976 2	64 9	N	58			127
10	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	3816	1713 2	63 9	N	57			184
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3816			N	NO RPT			184
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3816			N	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:				28,128	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,046				

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID ->	280822	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9632 - 9650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 W	12809	-0-	12809	27898	12494	2	315	9	N	286	186 1	163
02	0 W	4691	-0-	4691	32589	4621	2	70	9	N	64		227
03	0 W	4566	-0-	4566	37155	4403	2	163	9	N	148	178 1	197
04	0 W	4481	-0-	4481	41636	4450	2	31	9	N	28		225
05	0 W	5409	-0-	5409	47045	5409	2			N	-0-		225
06	0 W	3021	-0-	3021	50066	3009	2	12	9	N	11	164 1	72
07	0 W	1211	-0-	1211	51277	1137	2	74	9	N	67		139
08	0 W	2207	-0-	2207	53484	2160	2	47	9	N	43		182
09	0 W	2497	-0-	2497	55981	2436	2	61	9	N	55		237
10	0 W	2264	-0-	2264	58245	2183	2	81	9	N	74	177 1	134
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	58245					N	NO RPT		134
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	58245					N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		43,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		776							

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
FIVE-JAB, INC.		271310										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)		83065 370		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
PONDEROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	206591	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	14006 - 14050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 -	3391
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING LLC				176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 -	3820
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 -	12862	
01	96842	96842	-0-	-0-	144461	94739	3	2103	9	N	1912	2000	1	252
02	89587	89587	-0-	-0-	144461	87647	3	1940	9	N	1764	1786	1	230
03	98150	98150	-0-	-0-	144461	96038	3	2112	9	N	1920	1815	1	335
04	94200	90689	-0-	-3511	140950	88753	3	1936	9	N	1760	1990	1	105
05	97340	91631	-0-	-5709	135241	89632	3	1999	9	N	1817	1623	1	299
06	94200	84716	-0-	-9484	125757	82805	3	1911	9	N	1737	1442	1	594
07	110673	110673	-0-	-0-	125757	108356	3	2317	9	N	2106	2441	1	259
08	104972	104972	-0-	-0-	125757	102566	3	2406	9	N	2187	2112	1	334
09	111150	101682	-0-	-9468	116289	99734	3	1948	9	N	1771	1579	1	526
10	114855	110608	-0-	-4247	112042	108103	3	2505	9	N	2277	2309	1	494
11	111150	108102	-0-	-3048	108994	106049	3	2053	9	N	1866	2168	1	192
*12	114855	107246	-0-	-7609	101385	105620	3	1626	9	N	1478	1611	1	59
TOTAL GAS PROD:		1,194,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,595						

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		//CONT.//		83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
ELMORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279873	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	12432	- 12498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62124	22078	-0-	-40046	-40046	21770 3	308 9	N	280	170 1			165
02		58116	20573	-0-	-37543	-0-	20294 3	279 9	N	254	351 1			68
03		62124	21979	-0-	-40145	-0-	21682 3	297 9	N	270	170 1			168
04		60120	23041	-0-	-37079	-0-	22790 3	251 9	N	228	176 1			220
05		62124	21601	-0-	-40523	-0-	21348 3	253 9	N	230	178 1			272
06		60120	9569	-0-	-50551	-0-	9453 3	116 9	N	105				377
07		23808 #	11533	-0-	-12275	-0-	11254 3	279 9	N	254	443 1			188
08		23808 #	10793	-0-	-13015	-0-	10553 3	240 9	N	218				406
09		23040 #	10280	-0-	-12760	-0-	10206 3	74 9	N	67	350 1			123
10		21607 #	13570	-0-	-8037	-0-	13218 3	352 9	N	320	174 1			269
11		11160 #	10500	-0-	-660	-0-	10500 3		N	-0-				269
12		11532 #	11146	-0-	-386	-0-	10997 3	149 9	N	135	178 1			226
TOTAL GAS PROD:		186,663				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,361				

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A		
01		1116 N	939	-0-	-177	-0-	54 1	848 3	Y	34	34 1			4
							37 9							
02		986 N	878	-0-	-108	-0-	49 1	797 3	Y	29	29 1			4
							32 9							
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54 1	966 3	Y	24	26 1			2
							26 9							
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1	933 3	Y	26	24 1			4
							29 9							
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 1	994 3	Y	24	24 1			4
							26 9							
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54 1	1019 3	Y	26	27 1			3
							29 9							
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55 1	1026 3	Y	29	26 1			6
							32 9							
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54 1	994 3	Y	28	31 1			3
							31 9							
09		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	52 1	974 3	Y	28	27 1			4
							31 9							
10		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	53 1	1021 3	Y	32	30 1			6
							35 9							
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52 1	968 3	Y	35	35 1			6
							39 9							
12		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	50 1	935 3	Y	33	35 1			4
							36 9							
TOTAL GAS PROD:		12,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				348				

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		//CONT.// 945936		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	49	44	1			5
						54	9									
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	50	47	1			8
						55	9									
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	47	47	1			8
						52	9									
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	67	3	Y	16	22	1			2
						18	9									
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	69	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	69	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1	43	3	Y	6	6	1	1	
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	7	9	53	3	Y	5	5	1	1	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	3	4	1	-0-	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	5	4	1	1	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	9	190	3	Y	4	4	1	1	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	5	5	1	1	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	9	172	3	Y	5	5	1	1	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	5	6	1	-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	9	169	3	Y	6	5	1	1	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	5	5	1	1	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	9	180	3	Y	6	6	1	1	
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	6	6	1	1	
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		2,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	651	1	10303	3	Y	305	309	1	36	
02	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	336	9	9430	3	Y	266	263	1	39	
03	11377 X	10488	-0-	-889	-0-	583	1	9613	3	Y	311	320	1	30	
04	10980 X	9131	-0-	-1849	-0-	293	9	8310	3	Y	322	301	1	51	
05	11346 X	9594	-0-	-1752	-0-	342	9	8798	3	Y	301	304	1	48	
06	10920 X	9080	-0-	-1840	-0-	467	1	8356	3	Y	252	268	1	32	
07	11005 X	9537	-0-	-1468	-0-	354	9	8806	3	Y	237	221	1	48	
08	10478 X	9177	-0-	-1301	-0-	465	1	8457	3	Y	236	262	1	22	
09	9150 X	8577	-0-	-573	-0-	331	9	7893	3	Y	238	230	1	30	
10	9455 X	8600	-0-	-855	-0-	447	1	7891	3	Y	270	251	1	49	
11	9150 X	7815	-0-	-1335	-0-	277	9	7109	3	Y	294	295	1	48	
12	9455 X	9373	-0-	-82	-0-	470	1	8600	3	Y	281	295	1	34	
						261	9								
						460	1								
						260	9								
						422	1								
						262	9								
						412	1								
						297	9								
						383	1								
						323	9								
						464	1								
						309	9								
TOTAL GAS PROD:		112,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,313							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	64	1	1006	3	Y	41	41	1	5
						45	9							
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	3	Y	35	35	1	5
						39	9							
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	3	Y	43	44	1	4
						47	9							
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	3	Y	45	42	1	7
						50	9							
05	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	64	1	1220	3	Y	42	42	1	7
						46	9							
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	61	1	1142	3	Y	44	45	1	6
						48	9							
07	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1243	3	Y	40	38	1	8
						44	9							
08	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	58	1	1062	3	Y	41	45	1	4
						45	9							
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	59	1	1100	3	Y	41	40	1	5
						45	9							
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	59	1	1136	3	Y	46	43	1	8
						51	9							
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	3	Y	51	51	1	8
						56	9							
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	3	Y	49	51	1	6
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		15,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		518								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	14	1	260	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	281	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	157	1	2486	3	Y	79	81 1
						87	9					9
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2278	3	Y	70	69 1
						77	9					10
03	2604 N	2467	-0-	-137	-0-	125	1	2262	3	Y	73	76 1
						80	9					7
04	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	128	1	2277	3	Y	75	70 1
						83	9					12
05	2604 N	1831	-0-	-773	-0-	89	1	1685	3	Y	52	56 1
						57	9					8
06	3000 N	4924	-0-	1924	1924	245	1	4587	3	Y	84	81 1
						92	9					11
07	3100 N	4137	-0-	1037	2961	204	1	3827	3	Y	96	88 1
						106	9					19
08	3100 N	4128	-0-	1028	3989	207	1	3814	3	Y	97	107 1
						107	9					9
09	8225 X	4236	-0-	-3989	-0-	209	1	3920	3	Y	97	94 1
						107	9					12
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	219	1	4196	3	Y	110	102 1
						121	9					20
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	216	1	4004	3	Y	120	121 1
						132	9					19
*12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	217	1	4018	3	Y	116	121 1
						128	9					14
TOTAL GAS PROD:		42,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,069						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	7	1	109	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	67	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	70	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	16	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	50	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	32	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		889		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
01	17515 X	16639	-0-	-876	-0-	981	1	15519	3	Y	126	127	1	15
						139	9							
02	16385 X	15149	-0-	-1236	-0-	874	1	14137	3	Y	125	122	1	18
						138	9							
03	17515 X	16535	-0-	-980	-0-	862	1	15553	3	Y	109	117	1	10
						120	9							
04	16470 X	15910	-0-	-560	-0-	841	1	14956	3	Y	103	97	1	16
						113	9							
05	17019 X	15984	-0-	-1035	-0-	797	1	15082	3	Y	95	96	1	15
						105	9							
06	16110 X	15114	-0-	-996	-0-	761	1	14236	3	Y	106	107	1	14
						117	9							
07	16523 X	15624	-0-	-899	-0-	787	1	14729	3	Y	98	92	1	20
						108	9							
08	16523 X	15096	-0-	-1427	-0-	773	1	14207	3	Y	105	115	1	10
						116	9							
09	15180 X	14451	-0-	-729	-0-	728	1	13627	3	Y	87	86	1	11
						96	9							
10	15686 X	15010	-0-	-676	-0-	740	1	14181	3	Y	81	77	1	15
						89	9							
11	15120 X	14461	-0-	-659	-0-	734	1	13616	3	Y	101	100	1	16
						111	9							
12	15624 X	14748	-0-	-876	-0-	747	1	13858	3	Y	130	130	1	16
						143	9							
TOTAL GAS PROD:		184,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 13 L RRCID -> 008296			COMPL. DATE 12/01/1944			TOTAL DEPTH N/A			PERF.10035 - 10098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
01	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	387	1	6113	3	Y	45	46	1	5							
						50	9														
02	6148 X	6074	-0-	-74	-0-	351	1	5672	3	Y	46	44	1	7							
						51	9														
03	6355 X	6189	-0-	-166	-0-	323	1	5822	3	Y	40	43	1	4							
						44	9														
04	6150 X	5957	-0-	-193	-0-	315	1	5601	3	Y	37	35	1	6							
						41	9														
05	6355 X	6134	-0-	-221	-0-	306	1	5791	3	Y	34	35	1	5							
						37	9														
06	6150 X	5870	-0-	-280	-0-	296	1	5529	3	Y	41	41	1	5							
						45	9														
07	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	305	1	5716	3	Y	38	35	1	8							
						42	9														
08	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	308	1	5667	3	Y	41	45	1	4							
						45	9														
09	5820 X	5720	-0-	-100	-0-	288	1	5396	3	Y	33	33	1	4							
						36	9														
10	6014 X	5929	-0-	-85	-0-	292	1	5602	3	Y	32	30	1	6							
						35	9														
11	5820 X	5788	-0-	-32	-0-	294	1	5451	3	Y	39	39	1	6							
						43	9														
12	6014 X	5824	-0-	-190	-0-	295	1	5473	3	Y	51	51	1	6							
						56	9														
TOTAL GAS PROD:		72,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		477															

SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 14 L RRCID -> 008297			COMPL. DATE 05/04/1945			TOTAL DEPTH 10432			PERF.10145 - 10376		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	54	-0-	-2519	-0-	-0-	2 1	30 3	Y		20	18 1			2
02	754 X	82	-0-	-672	-0-	-0-	22 9	72 3	Y		5	6 1			1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y		-0-	1 1			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	603 3	Y		-0-				-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	784 3	Y		-0-				-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	155 3	Y		3	3 1			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1								
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y		5	4 1			1
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	-0-	3 9								
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y		5	6 1			-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	-0-	6 9	69 3	Y		6	5 1			1
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	-0-	4 1	117 3	Y		5	5 1			1
							7 3	7 9	Y		6	6 1			1
							1 1	10 3	Y		6	6 1			1
							7 9								

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 39 L RRCID -> 008304		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10162 - 10370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	3	Y	35	36	1		4				
							39	9												
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	3	Y	32	31	1		5				
							35	9												
03		1581 N	1521	-0-	-60	-0-	77	1	1392	3	Y	47	47	1		5				
							52	9												
04		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	76	1	1349	3	Y	49	46	1		8				
							54	9												
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	76	1	1445	3	Y	45	46	1		7				
							50	9												
06		1470 N	1308	-0-	-162	-0-	64	1	1202	3	Y	38	40	1		5				
							42	9												
07		1519 N	1288	-0-	-231	-0-	63	1	1189	3	Y	33	31	1		7				
							36	9												
08		1581 N	1271	-0-	-310	-0-	64	1	1171	3	Y	33	37	1		3				
							36	9												
09		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	60	1	1127	3	Y	33	32	1		4				
							36	9												
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	3	Y	38	35	1		7				
							42	9												
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	3	Y	41	41	1		7				
							45	9												
*12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	3	Y	39	41	1		5				
							43	9												
TOTAL GAS PROD:			16,950														TOTAL CONDENSATE PROD:		463	

SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 40 L RRCID -> 008305		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10128 - 10295	
01		1767 N	1749	-0-	-18	-0-	101	1	1603	3	Y	41	41	1		5				
							45	9												
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	3	Y	34	34	1		5				
							37	9												
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	3	Y	49	49	1		5				
							54	9												
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	3	Y	50	47	1		8				
							55	9												
05		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	83	1	1572	3	Y	48	48	1		8				
							53	9												
06		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	80	1	1494	3	Y	46	48	1		6				
							51	9												
07		1767 N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1471	3	Y	43	40	1		9				
							47	9												
08		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	80	1	1464	3	Y	43	48	1		4				
							47	9												
09		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	75	1	1395	3	Y	44	42	1		6				
							48	9												
10		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	75	1	1435	3	Y	49	46	1		9				
							54	9												
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1436	3	Y	54	54	1		9				
							59	9												
*12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1461	3	Y	51	54	1		6				
							56	9												
TOTAL GAS PROD:			19,650														TOTAL CONDENSATE PROD:		552	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	5	1	76	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	Y	19	17 1	2
						21	9						
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	Y	26	23 1	5
						29	9						
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	25	28 1	2
						28	9						
09	960 N	812	-0-	-148	-0-	40	1	743	3	Y	26	25 1	3
						29	9						
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	3	Y	29	27 1	5
						32	9						
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	32	32 1	5
						35	9						
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	3	Y	31	32 1	4
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		9,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		200					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	796	1	12582	3	Y	92	93 1
						101	9					11
02	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	731	1	11822	3	Y	92	90 1
						101	9					13
03	13547 X	13442	-0-	-105	-0-	701	1	12647	3	Y	85	90 1
						94	9					8
04	13110 X	13015	-0-	-95	-0-	688	1	12238	3	Y	81	76 1
						89	9					13
05	13547 X	13189	-0-	-358	-0-	658	1	12451	3	Y	73	74 1
						80	9					12
06	13080 X	12624	-0-	-456	-0-	636	1	11893	3	Y	86	87 1
						95	9					11
07	13516 X	13130	-0-	-386	-0-	661	1	12381	3	Y	80	75 1
						88	9					16
08	13454 X	13115	-0-	-339	-0-	672	1	12347	3	Y	87	95 1
						96	9					8
09	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	627	1	11724	3	Y	72	71 1
						79	9					9
10	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	638	1	12224	3	Y	67	64 1
						74	9					12
11	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	642	1	11897	3	Y	84	82 1
						92	9					14
*12	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	652	1	12091	3	Y	107	108 1
						118	9					13
TOTAL GAS PROD:		155,506			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,006					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10726 X	8301	-0-	-2425	-0-	473	1	7477	3	Y	319	323 1
						351	9					38
02	9309 X	7672	-0-	-1637	-0-	429	1	6938	3	Y	277	275 1
						305	9					40
03	7874 X	7227	-0-	-647	-0-	367	1	6619	3	Y	219	238 1
						241	9					21
04	7620 X	6879	-0-	-741	-0-	353	1	6277	3	Y	226	211 1
						249	9					36
05	7874 X	7113	-0-	-761	-0-	345	1	6536	3	Y	211	213 1
						232	9					34
06	7620 X	6692	-0-	-928	-0-	329	1	6147	3	Y	196	205 1
						216	9					25
07	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	334	1	6248	3	Y	165	157 1
						182	9					33
08	7223 X	4211	-0-	-3012	-0-	210	1	3866	3	Y	123	145 1
						135	9					11
09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	295	1	5514	3	Y	164	154 1
						180	9					21
10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	320	1	6137	3	Y	183	171 1
						201	9					33
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	321	1	5950	3	Y	206	206 1
						227	9					33
12	6634 X	4917	-0-	-1717	-0-	243	1	4508	3	Y	151	166 1
						166	9					18
TOTAL GAS PROD:		78,921			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,440					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		28 L	RRCID ->	032193	COMPL. DATE	01/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	033199	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9028 - 10405			
01	7936 X	7508	-0-	-428	-0-	443	1	7003	3	Y	56	56 1	7		
						62	9								
02	7424 X	6817	-0-	-607	-0-	393	1	6363	3	Y	55	54 1	8		
						61	9								
03	7316 X	6487	-0-	-829	-0-	338	1	6101	3	Y	44	48 1	4		
						48	9								
04	7080 X	6959	-0-	-121	-0-	368	1	6544	3	Y	43	40 1	7		
						47	9								
05	7316 X	5952	-0-	-1364	-0-	297	1	5616	3	Y	35	36 1	6		
						39	9								
06	7080 X	5909	-0-	-1171	-0-	298	1	5567	3	Y	40	41 1	5		
						44	9								
07	7285 X	6434	-0-	-851	-0-	324	1	6070	3	Y	36	34 1	7		
						40	9								
08	7192 X	6529	-0-	-663	-0-	335	1	6155	3	Y	35	39 1	3		
						39	9								
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	320	1	5996	3	Y	31	30 1	4		
						34	9								
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	330	1	6316	3	Y	27	26 1	5		
						30	9								
11	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	344	1	6374	3	Y	37	36 1	6		
						41	9								
*12	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	356	1	6612	3	Y	51	51 1	6		
						56	9								
TOTAL GAS PROD:		79,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216	1	3409	3	Y	25	25	1		3	
						28	9									
02	3364 X	3341	-0-	-23	-0-	193	1	3120	3	Y	25	24	1		4	
						28	9									
03	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	189	1	3404	3	Y	25	27	1		2	
						28	9									
04	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	180	1	3206	3	Y	25	23	1		4	
						28	9									
05	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	174	1	3289	3	Y	23	23	1		4	
						25	9									
06	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	160	1	2985	3	Y	25	26	1		3	
						28	9									
07	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	174	1	3258	3	Y	23	21	1		5	
						25	9									
08	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	153	1	2818	3	Y	24	27	1		2	
						26	9									
09	3420 X	2908	-0-	-512	-0-	146	1	2739	3	Y	21	20	1		3	
						23	9									
10	3503 X	2979	-0-	-524	-0-	147	1	2812	3	Y	18	18	1		3	
						20	9									
11	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	141	1	2617	3	Y	24	23	1		4	
						26	9									
12	3472 X	2755	-0-	-717	-0-	139	1	2582	3	Y	31	31	1		4	
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		38,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		289										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965													TOTAL DEPTH 10518	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	23	23	1		3	
						25	9									
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	34	1	558	3	Y	19	19	1		3	
						21	9									
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	35	1	640	3	Y	24	25	1		2	
						26	9									
04	750 N	599	-0-	-151	-0-	30	1	541	3	Y	25	23	1		4	
						28	9									
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	Y	24	24	1		4	
						26	9									
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	24	25	1		3	
						26	9									
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	23	21	1		5	
						25	9									
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	820	3	Y	22	25	1		2	
						24	9									
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	40	1	757	3	Y	23	22	1		3	
						25	9									
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	814	3	Y	26	24	1		5	
						29	9									
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	28	28	1		5	
						31	9									
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	26	28	1		3	
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		9,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		287										

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	153 1	78 9	2413 3	Y	71	72 1		8
02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	127 1	55 9	2058 3	Y	50	51 1		7
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	149 1	69 9	2682 3	Y	63	64 1		6
04	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	139 1	78 9	2472 3	Y	71	66 1		11
05	3131 X	2492	-0-	-639	-0-	121 1	72 9	2299 3	Y	65	66 1		10
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	176 1	88 9	3292 3	Y	80	80 1		10
07	2914 X	2366	-0-	-548	-0-	116 1	73 9	2177 3	Y	66	63 1		13
08	2914 X	2213	-0-	-701	-0-	111 1	65 9	2037 3	Y	59	67 1		5
09	3570 X	3244	-0-	-326	-0-	161 1	75 9	3008 3	Y	68	64 1		9
10	3689 X	2837	-0-	-852	-0-	136 1	89 9	2612 3	Y	81	75 1		15
11	3570 X	2251	-0-	-1319	-0-	110 1	94 9	2047 3	Y	85	86 1		14
12	3348 X	2106	-0-	-1242	-0-	104 1	75 9	1927 3	Y	68	74 1		8

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	39	39	1	5
						43	9							
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	840	3	Y	34	36	1	3
						37	9							
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	45	1	803	3	Y	36	33	1	6
						40	9							
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	3	Y	32	33	1	5
						35	9							
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	Y	32	33	1	4
						35	9							
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	3	Y	30	28	1	6
						33	9							
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	3	Y	30	33	1	3
						33	9							
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	3	Y	30	29	1	4
						33	9							
10	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	53	1	1007	3	Y	34	32	1	6
						37	9							
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	52	1	971	3	Y	38	38	1	6
						42	9							
12	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	53	1	981	3	Y	36	38	1	4
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		13,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		404								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	175	1	2762	3	Y	92	93	1	11	
						101	9								
02	2958 X	2753	-0-	-205	-0-	155	1	2510	3	Y	80	79	1	12	
						88	9								
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	149	1	2695	3	Y	80	84	1	8	
						88	9								
04	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	140	1	2495	3	Y	83	78	1	13	
						91	9								
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	3	Y	78	79	1	12	
						86	9								
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	139	1	2599	3	Y	79	81	1	10	
						87	9								
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	151	1	2825	3	Y	74	69	1	15	
						81	9								
08	2976 N	2941	-0-	-35	-0-	148	1	2713	3	Y	73	81	1	7	
						80	9								
09	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	132	1	2475	3	Y	73	71	1	9	
						80	9								
10	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	135	1	2595	3	Y	84	78	1	15	
						92	9								
11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	145	1	2690	3	Y	92	92	1	15	
						101	9								
12	2790 N	2689	-0-	-101	-0-	133	1	2460	3	Y	87	92	1	10	
						96	9								
TOTAL GAS PROD:		34,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		975							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	402	1	6350	3	Y	302	306	1	36	
						332	9								
02	6902 X	5029	-0-	-1873	-0-	276	1	4464	3	Y	263	261	1	38	
						289	9								
03	7812 X	7498	-0-	-314	-0-	379	1	6838	3	Y	255	269	1	24	
						281	9								
04	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	451	1	8016	3	Y	266	248	1	42	
						293	9								
05	7812 X	7291	-0-	-521	-0-	352	1	6666	3	Y	248	250	1	40	
						273	9								
06	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	399	1	7469	3	Y	264	270	1	34	
						290	9								
07	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	440	1	8234	3	Y	257	239	1	52	
						283	9								
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	403	1	7402	3	Y	255	284	1	23	
						281	9								
09	8610 X	8123	-0-	-487	-0-	398	1	7438	3	Y	261	251	1	33	
						287	9								
10	8897 X	8608	-0-	-289	-0-	411	1	7870	3	Y	297	276	1	54	
						327	9								
11	8610 X	8330	-0-	-280	-0-	408	1	7568	3	Y	322	324	1	52	
						354	9								
12	8897 X	7481	-0-	-1416	-0-	366	1	6781	3	Y	304	320	1	36	
						334	9								
TOTAL GAS PROD:		93,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,294							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A		
01	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	1321	1	20882	3	Y	54	55	1	6
						59	9							
02	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1190	1	19250	3	Y	55	53	1	8
						61	9							
03	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	1158	1	20895	3	Y	50	53	1	5
						55	9							
04	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	1137	1	20226	3	Y	46	44	1	7
						51	9							
05	22194 X	22194	-0-	-0-	-0-	1111	1	21035	3	Y	44	44	1	7
						48	9							
06	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	1072	1	20039	3	Y	52	52	1	7
						57	9							
07	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	1107	1	20731	3	Y	48	45	1	10
						53	9							
08	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	1118	1	20550	3	Y	52	57	1	5
						57	9							
09	20790 X	20702	-0-	-88	-0-	1048	1	19607	3	Y	43	42	1	6
						47	9							
10	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	1073	1	20551	3	Y	39	38	1	7
						43	9							
11	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	1076	1	19951	3	Y	50	49	1	8
						55	9							
12	21483 X	21462	-0-	-21	-0-	1094	1	20296	3	Y	65	65	1	8
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		258,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		598						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	7 1	114 3	Y	23	23 1		3
						25 9						
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	6 1	101 3	Y	19	19 1		3
						21 9						
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	8 1	145 3	Y	4	7 1		-0-
						4 9						
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	5	6 1		-0-
						6 9						
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	251 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		2,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4471	-0-	-303	-0-	260 1	4106 3	Y	95	97 1		11
						105 9						
02	4466 X	3959	-0-	-507	-0-	225 1	3640 3	Y	85	84 1		12
						94 9						
03	4433 X	3825	-0-	-608	-0-	196 1	3537 3	Y	84	88 1		8
						92 9						
04	4290 X	3536	-0-	-754	-0-	183 1	3258 3	Y	86	80 1		14
						95 9						
05	4433 X	3626	-0-	-807	-0-	178 1	3360 3	Y	80	81 1		13
						88 9						
06	4290 X	2671	-0-	-1619	-0-	131 1	2448 3	Y	84	86 1		11
						92 9						
07	4247 X	3435	-0-	-812	-0-	170 1	3177 3	Y	80	75 1		16
						88 9						
08	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	171 1	3147 3	Y	80	89 1		7
						88 9						
09	3540 X	2731	-0-	-809	-0-	134 1	2508 3	Y	81	78 1		10
						89 9						
10	3627 X	2225	-0-	-1402	-0-	105 1	2021 3	Y	90	84 1		16
						99 9						
11	3330 X	2109	-0-	-1221	-0-	102 1	1898 3	Y	99	99 1		16
						109 9						
12	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	142 1	2627 3	Y	97	101 1		12
						107 9						
TOTAL GAS PROD:		38,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,041						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	344	3	Y	14	14 1 2
						15	9					
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	20	1	318	3	Y	12	12 1 2
						13	9					
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	10	11 1 1
						11	9					
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	10	9 1 2
						11	9					
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	10	10 1 2
						11	9					
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	10	11 1 1
						11	9					
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	11	10 1 2
						12	9					
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	10	11 1 1
						11	9					
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	10	10 1 1
						11	9					
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	12	11 1 2
						13	9					
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	13	13 1 2
						14	9					
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	12	13 1 1
						13	9					
TOTAL GAS PROD:		5,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007													TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	41	1	653	3	Y	33	33	1			4
						36	9									
02	696 N	660	-0-	-36	-0-	37	1	592	3	Y	28	28	1			4
						31	9									
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	36	1	657	3	Y	29	30	1			3
						32	9									
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	33	1	590	3	Y	30	28	1			5
						33	9									
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	27	28	1			4
						30	9									
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	30	30	1			4
						33	9									
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	33	1	611	3	Y	28	26	1			6
						31	9									
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	34	1	631	3	Y	28	31	1			3
						31	9									
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	28	27	1			4
						31	9									
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	32	30	1			6
						35	9									
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	35	35	1			6
						39	9									
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	33	1	608	3	Y	33	35	1			4
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		8,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		361										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010													TOTAL DEPTH 10555		PERF. 10194 - 10233	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	17	17	1			2
						19	9									
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	15	14	1			2
						17	9									
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	13	12	1			3
						14	9									
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	12	14	1			1
						13	9									
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	24	1	457	3	Y	13	12	1			2
						14	9									
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	15	14	1			3
						17	9									
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	16	16	1			3
						18	9									
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	26	1	482	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		6,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	171	1	2710	3	Y	79	81	1		9
						87	9								
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	160	1	2584	3	Y	70	69	1		10
						77	9								
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	161	1	2912	3	Y	83	85	1		8
						91	9								
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	153	1	2720	3	Y	80	75	1		13
						88	9								
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2860	3	Y	80	80	1		13
						88	9								
06	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	144	1	2701	3	Y	82	84	1		11
						90	9								
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2842	3	Y	78	73	1		16
						86	9								
08	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	130	1	2384	3	Y	79	88	1		7
						87	9								
09	3000 X	2611	-0-	-389	-0-	128	1	2395	3	Y	80	77	1		10
						88	9								
10	3100 X	2211	-0-	-889	-0-	105	1	2007	3	Y	90	84	1		16
						99	9								
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	147	1	2722	3	Y	99	99	1		16
						109	9								
*12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	154	1	2851	3	Y	94	99	1		11
						103	9								
TOTAL GAS PROD:		34,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		994									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	444	1	7015	3	Y	60	61	1		7
						66	9								
02	7047 X	6921	-0-	-126	-0-	399	1	6455	3	Y	61	59	1		9
						67	9								
03	7626 X	7444	-0-	-182	-0-	388	1	7001	3	Y	50	54	1		5
						55	9								
04	7380 X	7080	-0-	-300	-0-	374	1	6655	3	Y	46	44	1		7
						51	9								
05	7626 X	7345	-0-	-281	-0-	366	1	6932	3	Y	43	43	1		7
						47	9								
06	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	378	1	7079	3	Y	52	52	1		7
						57	9								
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	388	1	7275	3	Y	48	45	1		10
						53	9								
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	390	1	7173	3	Y	53	58	1		5
						58	9								
09	7410 X	7223	-0-	-187	-0-	364	1	6811	3	Y	44	43	1		6
						48	9								
10	7657 X	7509	-0-	-148	-0-	370	1	7096	3	Y	39	38	1		7
						43	9								
11	7410 X	7285	-0-	-125	-0-	370	1	6859	3	Y	51	50	1		8
						56	9								
12	7657 X	7395	-0-	-262	-0-	375	1	6948	3	Y	65	65	1		8
						72	9								
TOTAL GAS PROD:		88,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		612									

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	181533	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9005 - 9014
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52 1	822 3	Y	14	14 1	2	
						15 9						
02	986 N	971	-0-	-15	-0-	56 1	901 3	Y	13	13 1	2	
						14 9						
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37 1	672 3	Y	18	18 1	2	
						20 9						
04	870 N	755	-0-	-115	-0-	39 1	694 3	Y	20	19 1	3	
						22 9						
05	1023 N	688	-0-	-335	-0-	33 1	634 3	Y	19	19 1	3	
						21 9						
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	957 3	Y	23	23 1	3	
						25 9						
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40 1	751 3	Y	20	19 1	4	
						22 9						
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	641 3	Y	15	18 1	1	
						17 9						
09	1020 N	730	-0-	-290	-0-	36 1	669 3	Y	23	21 1	3	
						25 9						
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	45 1	854 3	Y	24	23 1	4	
						26 9						
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38 1	697 3	Y	25	25 1	4	
						28 9						
12	744 N	590	-0-	-154	-0-	29 1	540 3	Y	19	21 1	2	
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		9,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195636	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	8002 - 8616
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	265	1	4199	3	Y	77	9
						85	9					
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	243	1	3924	3	Y	68	10
						75	9					
03	4526 X	3703	-0-	-823	-0-	190	1	3430	3	Y	75	7
						83	9					
04	4380 X	3698	-0-	-682	-0-	192	1	3421	3	Y	77	12
						85	9					
05	4526 X	3724	-0-	-802	-0-	183	1	3463	3	Y	71	11
						78	9					
06	4380 X	3628	-0-	-752	-0-	180	1	3364	3	Y	76	10
						84	9					
07	4526 X	3696	-0-	-830	-0-	183	1	3436	3	Y	70	14
						77	9					
08	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	172	1	3171	3	Y	72	7
						79	9					
09	3570 X	3386	-0-	-184	-0-	168	1	3141	3	Y	70	9
						77	9					
10	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	175	1	3346	3	Y	78	14
						86	9					
11	3570 X	3507	-0-	-63	-0-	175	1	3236	3	Y	87	14
						96	9					
12	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	173	1	3207	3	Y	85	10
						94	9					
TOTAL GAS PROD:		44,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		906						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	614	1	9714	3	Y	174	21
						191	9					
02	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	541	1	8749	3	Y	156	23
						172	9					
03	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	549	1	9903	3	Y	157	15
						173	9					
04	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	573	1	10193	3	Y	160	25
						176	9					
05	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	578	1	10939	3	Y	149	24
						164	9					
06	9870 X	8990	-0-	-880	-0-	447	1	8361	3	Y	165	21
						182	9					
07	10199 X	9305	-0-	-894	-0-	463	1	8666	3	Y	160	32
						176	9					
08	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	526	1	9667	3	Y	163	15
						179	9					
09	9990 X	9649	-0-	-341	-0-	481	1	8994	3	Y	158	20
						174	9					
10	10323 X	8386	-0-	-1937	-0-	407	1	7790	3	Y	172	31
						189	9					
11	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	593	1	11003	3	Y	193	31
						212	9					
*12	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	560	1	10391	3	Y	195	23
						215	9					
TOTAL GAS PROD:		122,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,002						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2852 N	2452	-0-	-400	-0-	140	1	2221 3	Y	83	84 1		10	
						91	9							
02	2378 N	2227	-0-	-151	-0-	125	1	2024 3	Y	71	71 1		10	
						78	9							
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	123	1	2223 3	Y	52	57 1		5	
						57	9							
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2126 3	Y	52	49 1		8	
						57	9							
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	114	1	2160 3	Y	50	50 1		8	
						55	9							
06	2220 N	2142	-0-	-78	-0-	106	1	1975 3	Y	55	56 1		7	
						61	9							
07	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	99	1	1850 3	Y	54	50 1		11	
						59	9							
08	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	101	1	1850 3	Y	53	59 1		5	
						58	9							
09	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	95	1	1775 3	Y	54	52 1		7	
						59	9							
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1889 3	Y	61	57 1		11	
						67	9							
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1898 3	Y	67	67 1		11	
						74	9							
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	1960 3	Y	64	67 1		8	
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		26,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		716								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	765	1	12105 3	Y	221	224 1		26	
						243	9							
02	12325 X	12188	-0-	-137	-0-	697	1	11271 3	Y	200	197 1		29	
						220	9							
03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	693	1	12510 3	Y	199	209 1		19	
						219	9							
04	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	686	1	12200 3	Y	201	188 1		32	
						221	9							
05	13113 X	13046	-0-	-67	-0-	644	1	12197 3	Y	186	188 1		30	
						205	9							
06	12990 X	12170	-0-	-820	-0-	606	1	11338 3	Y	205	209 1		26	
						226	9							
07	13547 X	12426	-0-	-1121	-0-	619	1	11590 3	Y	197	183 1		40	
						217	9							
08	13547 X	12196	-0-	-1351	-0-	618	1	11358 3	Y	200	222 1		18	
						220	9							
09	12690 X	11468	-0-	-1222	-0-	571	1	10684 3	Y	194	187 1		25	
						213	9							
10	13051 X	12436	-0-	-615	-0-	605	1	11600 3	Y	210	197 1		38	
						231	9							
11	12180 X	11936	-0-	-244	-0-	597	1	11079 3	Y	236	236 1		38	
						260	9							
12	12431 X	11787	-0-	-644	-0-	589	1	10933 3	Y	241	250 1		29	
						265	9							
TOTAL GAS PROD:		149,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,490								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	26 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	1 1	26 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	12 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	3 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		374				TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	3834	-0-	-1684	-0-	224	1	3537	3	Y	66	66	1		8
						73	9								
02	4437 X	3790	-0-	-647	-0-	215	1	3483	3	Y	84	80	1		12
						92	9								
03	4743 X	2874	-0-	-1869	-0-	141	1	2539	3	Y	176	171	1		17
						194	9								
04	4590 X	2766	-0-	-1824	-0-	137	1	2430	3	Y	181	169	1		29
						199	9								
05	4061 X	2549	-0-	-1512	-0-	119	1	2244	3	Y	169	171	1		27
						186	9								
06	3930 X	3435	-0-	-495	-0-	167	1	3127	3	Y	128	139	1		16
						141	9								
07	4061 X	3402	-0-	-659	-0-	166	1	3116	3	Y	109	103	1		22
						120	9								
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	268	1	4933	3	Y	109	121	1		10
						120	9								
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	293	1	5477	3	Y	110	106	1		14
						121	9								
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	213	1	4075	3	Y	124	116	1		22
						136	9								
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	223	1	4128	3	Y	136	136	1		22
						150	9								
*12	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	333	1	6185	3	Y	130	136	1		16
						143	9								
TOTAL GAS PROD:		49,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,522									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	837 N	470	-0-	-367	-0-	26	1	416	3	Y	25	25	1		3
						28	9								
02	551 N	440	-0-	-111	-0-	24	1	393	3	Y	21	21	1		3
						23	9								
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	14	16	1		1
						15	9								
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	15	14	1		2
						17	9								
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	14	14	1		2
						15	9								
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	25	24	1		3
						28	9								
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	3	Y	44	38	1		9
						48	9								
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	3	Y	43	48	1		4
						47	9								
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	66	1	1230	3	Y	44	42	1		6
						48	9								
10	1612 N	1080	-0-	-532	-0-	51	1	975	3	Y	49	46	1		9
						54	9								
11	1440 N	1040	-0-	-400	-0-	50	1	931	3	Y	54	54	1		9
						59	9								
12	1395 N	771	-0-	-624	-0-	37	1	678	3	Y	51	54	1		6
						56	9								
TOTAL GAS PROD:		12,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		399									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007													TOTAL DEPTH	11045	PERF.10380 - 10554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	179	1	2832	3	Y	100	101	1			12
						110	9									
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	186	1	3006	3	Y	87	86	1			13
						96	9									
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	176	1	3180	3	Y	96	100	1			9
						106	9									
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	167	1	2972	3	Y	100	93	1			16
						110	9									
05	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	154	1	2922	3	Y	93	94	1			15
						102	9									
06	3300 X	2894	-0-	-406	-0-	142	1	2661	3	Y	83	87	1			11
						91	9									
07	3410 X	2885	-0-	-525	-0-	142	1	2666	3	Y	70	67	1			14
						77	9									
08	3410 X	2753	-0-	-657	-0-	138	1	2536	3	Y	72	79	1			7
						79	9									
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2601	3	Y	71	69	1			9
						78	9									
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	145	1	2780	3	Y	82	76	1			15
						90	9									
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2695	3	Y	88	89	1			14
						97	9									
*12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	3	Y	85	89	1			10
						94	9									
TOTAL GAS PROD:		37,365			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,027									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10404 - 10560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		4,360			TOTAL CONDENSATE PROD:		94									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008												TOTAL DEPTH 11050	PERF.10696 - 10990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	3	Y	39	39	1			5
						43	9									
02	1276 N	1182	-0-	-94	-0-	67	1	1078	3	Y	34	34	1			5
						37	9									
03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	64	1	1157	3	Y	36	38	1			3
						40	9									
04	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	53	1	950	3	Y	38	35	1			6
						42	9									
05	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	50	1	950	3	Y	35	35	1			6
						39	9									
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	44	1	830	3	Y	31	33	1			4
						34	9									
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	45	1	841	3	Y	20	20	1			4
						22	9									
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	944	3	Y	21	23	1			2
						23	9									
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	21	20	1			3
						23	9									
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	956	3	Y	23	22	1			4
						25	9									
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	3	Y	26	26	1			4
						29	9									
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	3	Y	25	26	1			3
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		13,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		349										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008												TOTAL DEPTH 11050	PERF.10374 - 10710			
01	1674 X	1171	-0-	-503	-0-	63	1	996	3	Y	102	104	1			12
						112	9									
02	1566 X	1047	-0-	-519	-0-	55	1	894	3	Y	89	88	1			13
						98	9									
03	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	56	1	1004	3	Y	29	39	1			3
						32	9									
04	1140 N	864	-0-	-276	-0-	45	1	797	3	Y	20	20	1			3
						22	9									
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	36	33	1			6
						40	9									
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	969	3	Y	32	34	1			4
						35	9									
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	29	27	1			6
						32	9									
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	52	1	963	3	Y	28	31	1			3
						31	9									
09	1050 N	250	-0-	-800	-0-	12	1	225	3	Y	12	13	1			2
						13	9									
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	43	1	821	3	Y	27	24	1			5
						30	9									
11	1020 N	521	-0-	-499	-0-	25	1	464	3	Y	29	29	1			5
						32	9									
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	28	30	1			3
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		10,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		461										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10410 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	270	1	4271	3	Y	101	102	1		12
						111	9								
02	5046 X	3519	-0-	-1527	-0-	199	1	3221	3	Y	90	89	1		13
						99	9								
03	4867 X	2948	-0-	-1919	-0-	150	1	2703	3	Y	86	91	1		8
						95	9								
04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	327	1	5823	3	Y	87	81	1		14
						96	9								
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	286	1	5407	3	Y	82	83	1		13
						90	9								
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	256	1	4779	3	Y	93	94	1		12
						102	9								
07	4867 X	4736	-0-	-131	-0-	235	1	4398	3	Y	94	87	1		19
						103	9								
08	4867 X	937	-0-	-3930	-0-	43	1	788	3	Y	96	106	1		9
						106	9								
09	5730 X	4214	-0-	-1516	-0-	209	1	3903	3	Y	93	90	1		12
						102	9								
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	434	1	8308	3	Y	101	95	1		18
						111	9								
11	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	400	1	7417	3	Y	114	114	1		18
						125	9								
*12	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	370	1	6871	3	Y	116	120	1		14
						128	9								
TOTAL GAS PROD:		62,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,153									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH 10549	PERF. 9930 - 10360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	93	1	1466	3	Y	66	67	1		8
						73	9								
02	2088 N	1494	-0-	-594	-0-	83	1	1348	3	Y	57	57	1		8
						63	9								
03	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	72	1	1304	3	Y	50	53	1		5
						55	9								
04	1590 N	1007	-0-	-583	-0-	51	1	909	3	Y	43	41	1		7
						47	9								
05	1612 N	980	-0-	-632	-0-	47	1	882	3	Y	46	46	1		7
						51	9								
06	1380 N	667	-0-	-713	-0-	32	1	598	3	Y	34	37	1		4
						37	9								
07	1054 N	799	-0-	-255	-0-	39	1	729	3	Y	28	26	1		6
						31	9								
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	3	Y	28	31	1		3
						31	9								
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	3	Y	28	27	1		4
						31	9								
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	122	1	2343	3	Y	31	29	1		6
						34	9								
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	103	1	1905	3	Y	35	35	1		6
						39	9								
*12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1703	3	Y	33	35	1		4
						36	9								
TOTAL GAS PROD:		17,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		479									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	83	1	1313	3	Y	49	50	1	6
						54	9							
02	1537 N	821	-0-	-716	-0-	45	1	731	3	Y	41	41	1	6
						45	9							
03	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	78	1	1417	3	Y	48	49	1	5
						53	9							
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	3	Y	49	46	1	8
						54	9							
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	3	Y	45	46	1	7
						50	9							
06	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	61	1	1137	3	Y	34	37	1	4
						37	9							
07	1488 N	1104	-0-	-384	-0-	54	1	1013	3	Y	34	31	1	7
						37	9							
08	1426 N	556	-0-	-870	-0-	27	1	494	3	Y	32	36	1	3
						35	9							
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	53	1	984	3	Y	29	28	1	4
						32	9							
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	3	Y	37	34	1	7
						41	9							
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	1280	3	Y	41	41	1	7
						45	9							
12	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	53	1	977	3	Y	39	41	1	5
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		14,512			TOTAL CONDENSATE PROD:		478							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2108 N	1677	-0-	-431	-0-	95	1	1506	3	Y	69	70	1	8
						76	9							
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1678	3	Y	61	60	1	9
						67	9							
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	3	Y	48	52	1	5
						53	9							
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	3	Y	45	43	1	7
						50	9							
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	109	1	2062	3	Y	46	46	1	7
						51	9							
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	3	Y	46	47	1	6
						51	9							
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	3	Y	43	40	1	9
						47	9							
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1518	3	Y	43	48	1	4
						47	9							
09	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	74	1	1382	3	Y	44	42	1	6
						48	9							
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	78	1	1496	3	Y	49	46	1	9
						54	9							
11	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	78	1	1440	3	Y	54	54	1	9
						59	9							
12	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	72	1	1336	3	Y	51	54	1	6
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		21,004			TOTAL CONDENSATE PROD:		599							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01		3565 X	2692	-0-	-873	-0-	153 1	2418 3	Y	110	112 1	13
							121 9					
02		3335 X	2714	-0-	-621	-0-	152 1	2455 3	Y	97	96 1	14
							107 9					
03		2945 X	2847	-0-	-98	-0-	145 1	2613 3	Y	81	87 1	8
							89 9					
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	187 1	3333 3	Y	83	78 1	13
							91 9					
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	180 1	3413 3	Y	77	78 1	12
							85 9					
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	169 1	3157 3	Y	85	86 1	11
							94 9					
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	168 1	3144 3	Y	84	78 1	17
							92 9					
08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	167 1	3076 3	Y	84	93 1	8
							92 9					
09		3270 X	3211	-0-	-59	-0-	158 1	2959 3	Y	85	82 1	11
							94 9					
10		3379 X	3324	-0-	-55	-0-	160 1	3059 3	Y	95	89 1	17
							105 9					
11		3270 X	3090	-0-	-180	-0-	152 1	2822 3	Y	105	105 1	17
							116 9					
12		3379 X	3174	-0-	-205	-0-	157 1	2907 3	Y	100	105 1	12
							110 9					
TOTAL GAS PROD:			38,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,086					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	215606	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8726 -	8736
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	3459	-0-	-2524	-0-	194 1	3075 3	Y	173	176 1			20
02	5597 X	3000	-0-	-2597	-0-	190 9	2668 3	Y	152	150 1			22
03	3224 X	393	-0-	-2831	-0-	165 1	333 3	Y	38	56 1			4
04	3120 X	16	-0-	-3104	-0-	167 9	15 3	Y	-0-	4 1			-0-
05	3224 X	124	-0-	-3100	-0-	18 1	95 3	Y	22	18 1			4
06	3120 X	5	-0-	-3115	-0-	42 9	2 9	Y	2	6 1			-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	1 1		Y	-0-				-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	5 1	103 3	Y	-0-				-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	24 9	33 3	Y	-0-				-0-
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		387							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	216465	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10625 -	10934
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1836	-0-	-458	-0-	105 1	1658 3	Y	66	67 1			8
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	73 9	2468 3	Y	57	57 1			8
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	153 1	3697 3	Y	101	99 1			10
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	63 9	1807 3	Y	103	97 1			16
05	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	111 9	1970 3	Y	98	98 1			16
06	2340 X	1915	-0-	-425	-0-	102 1	1739 3	Y	75	81 1			10
07	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	113 9	1629 3	Y	40	42 1			8
08	2418 X	1848	-0-	-570	-0-	104 1	1710 3	Y	41	45 1			4
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	83 9	2239 3	Y	39	38 1			5
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	120 1	2407 3	Y	46	43 1			8
11	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	43 9	1775 3	Y	50	50 1			8
*12	3100 N	12206	-0-	9106	9106	51 9	11190 3	Y	375	338 1			45
TOTAL GAS PROD:		37,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,091							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	177	1	2800	3	Y	23	23	1		3
						25	9								
02	3103 X	2476	-0-	-627	-0-	143	1	2309	3	Y	22	22	1		3
						24	9								
03	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	128	1	2303	3	Y	20	21	1		2
						22	9								
04	2940 X	2766	-0-	-174	-0-	146	1	2600	3	Y	18	17	1		3
						20	9								
05	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	117	1	2218	3	Y	17	17	1		3
						19	9								
06	2910 X	2243	-0-	-667	-0-	113	1	2108	3	Y	20	20	1		3
						22	9								
07	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	114	1	2138	3	Y	15	15	1		3
						17	9								
08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	118	1	2163	3	Y	18	19	1		2
						20	9								
09	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	108	1	2020	3	Y	14	14	1		2
						15	9								
10	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	107	1	2044	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	106	1	1957	3	Y	17	16	1		3
						19	9								
12	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	107	1	1981	3	Y	21	21	1		3
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		28,364													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					217				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	146	1	2311	3	Y	126	128	1		15
						139	9								
02	2784 X	1911	-0-	-873	-0-	105	1	1706	3	Y	91	93	1		13
						100	9								
03	2418 X	1403	-0-	-1015	-0-	67	1	1211	3	Y	114	116	1		11
						125	9								
04	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	60	1	1068	3	Y	114	107	1		18
						125	9								
05	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	34	1	644	3	Y	106	107	1		17
						117	9								
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172	1	3221	3	Y	76	83	1		10
						84	9								
07	2046 X	1891	-0-	-155	-0-	93	1	1732	3	Y	60	58	1		12
						66	9								
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	3	Y	62	68	1		6
						68	9								
09	2370 X	1101	-0-	-1269	-0-	52	1	982	3	Y	61	59	1		8
						67	9								
10	2449 X	2203	-0-	-246	-0-	105	1	2021	3	Y	70	65	1		13
						77	9								
11	2370 X	970	-0-	-1400	-0-	45	1	842	3	Y	75	76	1		12
						83	9								
12	1891 X	669	-0-	-1222	-0-	30	1	559	3	Y	73	76	1		9
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		20,087													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					1,028				

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		//CONT.// 945936		WELL #: 120		RRCID -> 219102	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11026	PERF.10022	- 10096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6386 X	5801	-0-	-585	-0-	334	1	5280	3	Y	170	167	1	20
						187	9							
02	5974 X	5699	-0-	-275	-0-	322	1	5212	3	Y	150	148	1	22
						165	9							
03	6386 X	3605	-0-	-2781	-0-	184	1	3316	3	Y	95	108	1	9
						105	9							
04	5610 X	5229	-0-	-381	-0-	269	1	4794	3	Y	151	136	1	24
						166	9							
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	327	1	6194	3	Y	170	167	1	27
						187	9							
06	5910 X	4253	-0-	-1657	-0-	209	1	3916	3	Y	116	128	1	15
						128	9							
07	6107 X	4615	-0-	-1492	-0-	226	1	4236	3	Y	139	126	1	28
						153	9							
08	6696 X	5983	-0-	-713	-0-	301	1	5529	3	Y	139	154	1	13
						153	9							
09	6480 X	6441	-0-	-39	-0-	318	1	5944	3	Y	163	155	1	21
						179	9							
10	6696 X	6674	-0-	-22	-0-	321	1	6144	3	Y	190	177	1	34
						209	9							
11	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	322	1	5977	3	Y	209	209	1	34
						230	9							
12	6665 X	6187	-0-	-478	-0-	306	1	5683	3	Y	180	192	1	22
						198	9							

TOTAL GAS PROD: 67,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	217	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	12	1	199	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	198	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	194	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	178	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	189	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	189	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	184	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	13	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	1	1	18	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	13	11	1	3
						14	9							
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	12	14	1	1
						13	9							
09	480 N	116	-0-	-364	-0-	6	1	107	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	7	1	140	3	Y	15	12	1	3
						17	9							
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		2,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 X	367	-0-	-1927	-0-	21	1	339	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
02	696 X	333	-0-	-363	-0-	19	1	302	3	Y	11	10	1		2
						12	9								
03	403 N	257	-0-	-146	-0-	13	1	243	3	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	315	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	10	1	180	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	9	9	1		1
						10	9								
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	21	1	346	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	10	10	1		1
						11	9								
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	10	9	1		2
						11	9								
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	18	1	338	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	16	1	299	3	Y	7	8	1		1
						8	9								
07	403 N	255	-0-	-148	-0-	13	1	235	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
08	372 N	182	-0-	-190	-0-	9	1	166	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	3	1	57	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
10	248 N	104	-0-	-144	-0-	5	1	91	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	5	1	90	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		3,109				TOTAL CONDENSATE PROD:				92					

SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO							
COPANO PROCESSING LLC		176382													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3456 - 3671					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5114 - 5122					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
HURT		WELL #: 1		RRCID -> 271546		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4398 - 4403					
01	6727 X	4772	-0-	-1955	-0-	4772	3	N	-0-						67
02	6148 X	3299	-0-	-2849	-0-	3299	3	N	-0-						67
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-						67
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3	N	-0-						67
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3	N	-0-						67
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3	N	-0-						67
07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3	N	-0-						67
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	N	-0-						67
09	5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4471	3	N	6						73
10	5487 X	2633	-0-	-2854	-0-	2627	3	N	5	7 9					78
11	5370 X	331	-0-	-5039	-0-	331	3	N	-0-	6 9					78
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	23		101 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (YEGUA 5000)		//CONT.//		83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815									
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5004 - 5008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7996	3	28	9	N	25		168
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7205	3	19	9	N	17		185
03	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7812	3	17	9	N	15		200
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6774	3	24	9	N	22		222
05	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	7754	3	9	9	N	8	189 1	41
06	7770 X	6657	-0-	-1113	-0-	6651	3	6	9	N	5		46
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7819	3	24	9	N	22		68
08	7843 X	7696	-0-	-147	-0-	7681	3	15	9	N	14		82
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7623	3	17	9	N	15		97
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7889	3	13	9	N	12		109
11	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7932	3	10	9	N	9		118
*12	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8039	3	15	9	N	14		132
TOTAL GAS PROD:		91,372		TOTAL CONDENSATE PROD:								178	

SHERIDAN (800 MIOCENE)				83107 973	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 792 - 798		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SHERIDAN (1700 MIOCENE)				83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1710 - 1715		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)				83109 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
CORCORAN, MARY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 268509	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8758	- 8764					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	11966 #	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-			5
02	2117 #	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			5
03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			5
04	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)				83109 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
RAY CORCORAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257447	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9376	- 9382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2728 #	1024	-0-	-1704	-0-	687	2	337	9	N	306	268	1	241
02	2771 R	2771	-0-	-0-	-0-	2456	2	315	9	N	286	292	1	235
03	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	317	330	1	222
04	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2279	2	272	9	N	247	293	1	176
05	2976 #	2460	-0-	-516	-0-	2183	2	277	9	N	252	241	1	187
06	2880 #	2663	-0-	-217	-0-	2384	2	279	9	N	254	232	1	209
07	2976 #	2345	-0-	-631	-0-	2144	2	201	9	N	183	242	1	150
08	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	273	235	1	188
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	259	226	1	221
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	349	345	1	225
11	2670 #	1406	-0-	-1264	-0-	1281	2	125	9	N	114	132	1	207
12	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			207

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

SHERIDAN, SW (WILCOX 8300)				83113 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BRISCOE C				WELL #: 1	RRCID -> 280235	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8171	- 8177					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			20
02	2030	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-			20
03	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			20
04	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			20
05	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			20
06	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			20
07	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			20
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-		2 4		3 9	N	3			23
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
 CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - P/A 10/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051										
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	149	-0-	-192	-0-	127 2	22 9	N	20			287
02	232 X	39	-0-	-193	-0-	21 2	18 9	N	16			303
03	248 X	154	-0-	-94	-0-	134 2	20 9	N	18			321
04	240 X	168	-0-	-72	-0-	146 2	22 9	N	20			341
05	217 X	112	-0-	-105	-0-	95 2	17 9	N	15			356
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	222 2	13 9	N	12			368
07	186 X	158	-0-	-28	-0-	154 2	4 9	N	4			372
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	212 2	4 9	N	4			376
09	240 X	76	-0-	-164	-0-	74 2	2 9	N	2			378
10	248 X	182	-0-	-66	-0-	179 2	3 9	N	3			381
11	240 X	76	-0-	-164	-0-	73 2	3 9	N	3			384
12	217 X	56	-0-	-161	-0-	53 2	3 9	N	3			387
TOTAL GAS PROD:		1,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BURKHART GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	3679 - 3952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.	16348 - 16398		
01	100068 X	85781	-0-	-14287	-0-	4080	1	80894	2	N	734	727	1	279
						807	9							
02	92655 X	79030	-0-	-13625	-0-	3711	1	74580	2	N	672	757	1	194
						739	9							
03	95139 X	81866	-0-	-13273	-0-	3769	1	77340	2	N	688	739	1	143
						757	9							
04	89820 X	76986	-0-	-12834	-0-	3565	1	72741	2	N	618	558	1	203
						680	9							
05	88226 X	76537	-0-	-11689	-0-	3752	1	72128	2	N	597	545	1	255
						657	9							
06	83010 X	71525	-0-	-11485	-0-	3466	1	67473	2	N	533	532	1	256
						586	9							
07	84475 X	72930	-0-	-11545	-0-	3592	1	68727	2	N	555	536	1	275
						611	9							
08	81871 X	69573	-0-	-12298	-0-	3559	1	65463	2	N	501	552	1	224
						551	9							
09	75810 X	65611	-0-	-10199	-0-	3269	1	61804	2	N	489	533	1	180
						538	9							
10	76539 X	66845	-0-	-9694	-0-	3344	1	62951	2	N	500	543	1	137
						550	9							
11	71520 X	62561	-0-	-8959	-0-	3350	1	58653	2	N	507	365	1	279
						558	9							
12	72943 X	63567	-0-	-9376	-0-	3532	1	59439	2	N	542	554	1	267
						596	9							
TOTAL GAS PROD:		872,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,936								

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1612 X	808	-0-	-804	-0-	38 1	760 2	N		9			153
							10 9							
02		1363 X	914	-0-	-449	-0-	42 1	849 2	N		21			174
							23 9							
03		1457 X	745	-0-	-712	-0-	34 1	685 2	N		24			198
							26 9							
04		1320 X	774	-0-	-546	-0-	36 1	719 2	N		17			215
							19 9							
05		1116 X	545	-0-	-571	-0-	26 1	507 2	N		11			226
							12 9							
06		960 X	570	-0-	-390	-0-	27 1	534 2	N		8			234
							9 9							
07		992 X	644	-0-	-348	-0-	32 1	608 2	N		4			238
							4 9							
08		806 X	787	-0-	-19	-0-	40 1	741 2	N		5	177 1		66
							6 9							
09		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	944 2	N		9			75
							10 9							
10		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	N		5			80
							6 9							
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-	47 1	816 2	N		7			87
							8 9							
*12		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	213 1	866 2	N		9			96
							10 9							
TOTAL GAS PROD:			9,767		TOTAL CONDENSATE PROD:			129						

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A)		//CONT.//		83857 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081									
BP 16 TONS		WELL #:		1	RRCID ->	262996	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 4836 - 4840		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 #	805	-0-	-497	-0-	127 1	628 3	N	45			232
02	1624 #	943	-0-	-681	-0-	50 9						
03	1736 #	1348	-0-	-388	-0-	146 1	797 3	N	-0-	190 1		42
						174 1	1020 3	N	140			182
						154 9						
04	1830 #	700	-0-	-1130	-0-	116 1	569 3	N	14			196
						15 9						
05	1891 #	879	-0-	-1012	-0-	135 1	744 3	N	-0-			196
06	1290 #	205	-0-	-1085	-0-	74 1	131 3	N	-0-			196
07	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	247 1	1583 3	N	182	168 1		210
						200 9						
08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	243 1	1564 3	N	27			237
						30 9						
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	116 1	714 3	N	-0-	160 1		77
10	2015 #	1300	-0-	-715	-0-	172 1	1015 3	N	103			180
						113 9						
11	1950 #	1283	-0-	-667	-0-	178 1	1101 3	N	4			184
						4 9						
12	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:		12,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			515			

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH POINT, EAST (F-22)		84315 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
MCNEIR, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 008361		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12921 - 13030		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/06/2014 - P/A 10/06/14								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 MASTERS ONSHORE, LLC 532952
 SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CAMOIL, INC. 127449
 JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													
JTL OPERATING CO., INC													
GEORGE RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			-0-
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03		31 X	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	Y	-0-			-0-
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-			-0-
05		31 X	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
06		30 X	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		31 X	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08		31 X	4	-0-	-27	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	14 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	16 1	43 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			240				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

GEORGE RANCH													
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558													
01		66 X	66	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1124 1	7674 2	Y	67	8 1		59
							74 9						
03		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	1295 1	7003 2	Y	39	67 1		31
							43 9						
04		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	898 1	4376 2	Y	67	54 1		44
							74 9						
05		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	1136 1	8169 2	Y	179	138 1		85
							197 9						
06		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	751 1	5882 2	Y	105	115 1		75
							116 9						
07		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	168 1	784 2	Y	45	103 1		17
							50 9						
08		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	1060 1	5506 2	Y	72	66 1		23
							79 9						
09		7590 X	3286	-0-	-4304	-0-	564 1	2658 2	Y	58	62 1		19
							64 9						
10		7843 X	4783	-0-	-3060	-0-	1038 1	3658 2	Y	79	78 1		20
							87 9						
11		6750 X	4200	-0-	-2550	-0-	1059 1	3087 2	Y	49	25 1		44
							54 9						
*12		6634 X	3756	-0-	-2878	-0-	1025 1	2675 2	Y	51	79 1		16
							56 9						
TOTAL GAS PROD:			62,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			812			

GEORGE RANCH													
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
JTJ OPERATING CO., INC //CONT.// 448052												
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
01		527 X	101	-0-	-426	-0-	9 1	91 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
02		232 X	74	-0-	-158	-0-	10 1	64 2	Y	-0-		-0-
03		248 X	88	-0-	-160	-0-	14 1	74 2	Y	-0-		-0-
04		150 X	108	-0-	-42	-0-	18 1	90 2	Y	-0-		-0-
05		96 X	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	Y	-0-		-0-
06		122 X	122	-0-	-0-	-0-	14 1	108 2	Y	-0-		-0-
07		694 X	694	-0-	-0-	-0-	54 1	254 2	Y	351	216 1	135
							386 9					
08		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	347 1	1804 2	Y	60	145 1	50
							66 9					
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	126	135 1	41
							139 9					
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	Y	172	169 1	44
							189 9					
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	47 2	Y	108	56 1	96
							119 9					
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	28 2	Y	110	172 1	34
							121 9					
TOTAL GAS PROD:			4,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			928			

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884												
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	29 1	286 2	Y	29	34 1	11
							32 9					
02		322 X	322	-0-	-0-	-0-	40 1	276 2	Y	5	16 1	-0-
							6 9					
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	55 1	297 2	Y	16	3 1	13
							18 9					
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	94 1	461 2	Y	30	24 1	19
							33 9					
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	43 1	311 2	Y	7	23 1	3
							8 9					
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	123 1	961 2	Y	20	9 1	14
							22 9					
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	14 1	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-		-0-
09		600 X	96	-0-	-504	-0-	17 1	79 2	Y	-0-		-0-
10		372 X	91	-0-	-281	-0-	20 1	71 2	Y	-0-		-0-
11		1110 X	87	-0-	-1023	-0-	22 1	65 2	Y	-0-		-0-
*12		62 X	44	-0-	-18	-0-	12 1	32 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052												
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	Y	1	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	6	-0-
						7	9					5
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	226	2	Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		523			TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239												
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	35	1	189	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	10	1	51	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	Y	1	-0-
						1	9					
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	15	1	74	2	Y	14	4
						15	9					
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	9	3
						10	9					
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	12	3
						13	9					
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	8	7
						9	9					
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8	2
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		1,786			TOTAL CONDENSATE PROD:				52			

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
 GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		699 X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	Y	78	104	1		30
							86	9								
02		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	121	1	829	2	Y	68	38	1		60
							75	9								
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	165	1	894	2	Y	80	76	1		64
							88	9								
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	547	2	Y	134	111	1		87
							147	9								
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	122	1	881	2	Y	97	138	1		46
							107	9								
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	Y	66	65	1		47
							73	9								
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				47
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	330	1	1711	2	Y	33	60	1		20
							36	9								
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	285	1	1342	2	Y	52	55	1		17
							57	9								
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	213	1	750	2	Y	70	69	1		18
							77	9								
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	538	1	1567	2	Y	44	23	1		39
							48	9								
*12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	713	1	1863	2	Y	45	70	1		14
							50	9								

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 JTL OPERATING CO., INC 448052
 GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 11646 - 11706

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052														
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	19	29	1	7
						21	9							
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	31	11	1	27
						34	9							
03	434 X	385	-0-	-49	-0-	56	1	301	2	Y	25	32	1	20
						28	9							
04	420 X	182	-0-	-238	-0-	28	1	134	2	Y	18	26	1	12
						20	9							
05	434 X	433	-0-	-1	-0-	47	1	338	2	Y	44	35	1	21
						48	9							
06	420 X	312	-0-	-108	-0-	31	1	246	2	Y	32	30	1	23
						35	9							
07	434 X	412	-0-	-22	-0-	70	1	328	2	Y	13	31	1	5
						14	9							
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	38	32	1	11
						42	9							
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	Y	28	30	1	9
						31	9							
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	159	1	561	2	Y	38	37	1	10
						42	9							
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	23	12	1	21
						25	9							
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	75	1	198	2	Y	24	38	1	7
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		4,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	225	1	2226	2	Y	200	137	1	77
						220	9							
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	268	2	Y	47	82	1	42
						52	9							
03	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	297	1	1605	2	Y	142	69	1	115
						156	9							
04	2580 X	916	-0-	-1664	-0-	143	1	699	2	Y	67	138	1	44
						74	9							
05	2666 X	1366	-0-	-1300	-0-	152	1	1093	2	Y	110	102	1	52
						121	9							
06	2580 X	1906	-0-	-674	-0-	201	1	1577	2	Y	116	86	1	82
						128	9							
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	655	1	3057	2	Y	652	484	1	250
						717	9							
08	2046 X	364	-0-	-1682	-0-	41	1	211	2	Y	102	262	1	90
						112	9							
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	768	1	3621	2	Y	229	244	1	75
						252	9							
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	713	1	2511	2	Y	308	304	1	79
						339	9							
11	4290 X	1753	-0-	-2537	-0-	393	1	1144	2	Y	196	101	1	174
						216	9							
*12	4433 X	391	-0-	-4042	-0-	47	1	125	2	Y	199	311	1	62
						219	9							
TOTAL GAS PROD:		24,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,368								

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052														
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	787	-0-	-453	-0-	68	1	671	2	Y	44	53	1	17
						48	9							
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	716	2	Y	55	23	1	49
						61	9							
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	95	1	515	2	Y	46	58	1	37
						51	9							
04	450 N	306	-0-	-144	-0-	45	1	218	2	Y	39	51	1	25
						43	9							
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	Y	34	43	1	16
						37	9							
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	17	21	1	12
						19	9							
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	115	1	540	2	Y	8	17	1	3
						9	9							
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	297	1	1540	2	Y	62	48	1	17
						68	9							
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	211	1	993	2	Y	42	45	1	14
						46	9							
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	112	1	393	2	Y	57	56	1	15
						63	9							
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	440	1	1282	2	Y	35	18	1	32
						39	9							
*12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	451	1	1181	2	Y	37	57	1	12
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		11,805			TOTAL CONDENSATE PROD:		476							

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	Y	201	156	1	77
						221	9							
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	692	2	Y	205	100	1	182
						226	9							
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	435	2	Y	71	196	1	57
						78	9							
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	28	1	134	2	Y	32	68	1	21
						35	9							
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	39	1	281	2	Y	39	42	1	18
						43	9							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	48	32	1	34
						53	9							
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	139	1	647	2	Y	49	64	1	19
						54	9							
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	39	1	204	2	Y	114	99	1	34
						125	9							
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	Y	88	93	1	29
						97	9							
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	128	1	452	2	Y	117	116	1	30
						129	9							
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	Y	74	38	1	66
						81	9							
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	143	2	Y	76	118	1	24
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		6,134			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,114							

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) JTL OPERATING CO., INC GEORGE RANCH		84331 600 448052	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 #	3462	-0-	-72	-0-	949 199	1 9	2314	2	Y	181	211	1	69
02	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	409 190	1 9	2794	2	Y	173	89	1	153
03	3407	3407	-0-	-0-	-0-	485 300	1 9	2622	2	Y	273	207	1	219
04	3407	729	-0-	-2678	-0-	107 102	1 9	520	2	Y	93	251	1	61
05	4043	4043	-0-	-0-	-0-	456 305	1 9	3282	2	Y	277	207	1	131
06	3407	3629	-0-	222	222	387 213	1 9	3029	2	Y	194	187	1	138
07	6237	2608	-0-	-3629	-0-	420 227	1 9	1961	2	Y	206	265	1	79
08	2511	2173	-0-	-338	-0-	325 158	1 9	1690	2	Y	144	166	1	57
09	3720	3596	-0-	-124	-0-	601 161	1 9	2834	2	Y	146	155	1	48
10	4933	4933	-0-	-0-	-0-	1043 215	1 9	3675	2	Y	195	193	1	50
11	3754	3754	-0-	-0-	-0-	924 136	1 9	2694	2	Y	124	64	1	110
*12	5244	5244	-0-	-0-	-0-	1414 139	1 9	3691	2	Y	126	197	1	39
TOTAL GAS PROD:		40,971			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,132					

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC HARRISON, W. A.		84332 495 400091	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10674 - 10708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21979 #	17108	-0-	-4871	-0-	764 736	1 9	15608	2	N	669	564	1	458
02	19256 #	14030	-0-	-5226	-0-	671 627	1 9	12732	2	N	570	568	1	454
03	17783	17783	-0-	-0-	-0-	751 657	1 9	16375	2	N	597	760	1	291
04	16800	14898	-0-	-1902	-0-	741 563	1 9	13594	2	N	512	370	1	433
05	17360	15538	-0-	-1822	-0-	789 562	1 9	14187	2	N	511	566	1	378
06	16800	14324	-0-	-2476	-0-	638 504	1 9	13182	2	N	458	567	1	269
07	17360	13259	-0-	-4101	-0-	631 461	1 9	12167	2	N	419	325	1	363
08	17360	14128	-0-	-3232	-0-	549 496	1 9	13083	2	N	451	548	1	266
09	14204	14204	-0-	-0-	-0-	556 515	1 9	13133	2	N	468	284	1	450
10	14260	14122	-0-	-138	-0-	637 528	1 9	12957	2	N	480	698	1	232
11	13800	13727	-0-	-73	-0-	506 562	1 9	12659	2	N	511	247	1	496
12	14260	13786	-0-	-474	-0-	683 585	1 9	12518	2	N	532	547	1	481
TOTAL GAS PROD:		176,907			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,178					

OIL AND GAS DIVISION

SOMERVILLE (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION CONNELL, M. S.		84564 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
		WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-		101
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		101
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67	2	N	-0-		101
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		101
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		101
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		101
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37	2	N	-0-		101
12	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	2	N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		1,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KRENEK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198			
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9 9 N	8		105
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6 9 N	5		110
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10 9 N	9		119
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1 9 N	1		120
05	899 N	583	-0-	-316	-0-	568	2	15 9 N	14		134
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		-0-		134
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	687	2	14 9 N	13		147
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	563	2	3 9 N	3		150
09	660 N	84	-0-	-576	-0-	80	2	4 9 N	4		154
10	713 N	391	-0-	-322	-0-	388	2	3 9 N	3		157
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3 9 N	3		160
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		-0-		160
TOTAL GAS PROD:		6,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082			
01	217 X	117	-0-	-100	-0-	117	2	N	-0-		23
02	203 X	28	-0-	-175	-0-	28	2	N	-0-		23
03	217 X	96	-0-	-121	-0-	96	2	N	-0-		23
04	120 X	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-		23
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		23
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		23
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		23
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		23
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		23
10	217 X	78	-0-	-139	-0-	78	2	N	-0-		23
11	210 X	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-		23
12	217 X	60	-0-	-157	-0-	60	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		1,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SOMOS TRES (FRIO 14000)		84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
DAVIS BINTLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 247540		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 13828		PERF.14341 - 14368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	64511 #	44319	-0-	-20192	-0-	31 1	43875 2	N	375	367 1	2 8	238	
02	59914 #	42227	-0-	-17687	-0-	413 9	29 1	41812 2	N	351	362 1	6 8	221
03	45253	45253	-0-	-0-	-0-	386 9	31 1	44817 2	N	368	360 1		229
04	43569 R	43569	-0-	-0-	-0-	405 9	30 1	43126 2	N	375	361 1		243
05	45136 #	44635	-0-	-501	-0-	413 9	31 1	44183 2	N	383	356 1		270
06	43710	18804	-0-	-24906	-0-	421 9	16 1	18612 2	N	160	180 1		250
07	54274	54274	-0-	-0-	-0-	176 9	31 1	53735 2	N	462	541 1		171
08	55918	55918	-0-	-0-	-0-	508 9	31 1	55356 2	N	483	542 1		112
09	43560 #	22684	-0-	-20876	-0-	531 9	14 1	22427 2	N	221	176 1		157
10	54281 #	-0-	-0-	-54281	-0-	243 9			N	2	2 8		157
11	53400	-0-	-0-	-53400	-0-				N	-0-			157
12	55180	-0-	-0-	-55180	-0-				N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		371,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,180					

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN					
TEXACO FEE 4598		2											
		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9361 - 9568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	16512	-0-	16512	16512	191 1	13948 3	N	2157	1966 1		191
08	0 W	82050	-0-	82050	98562	2373 9	77703 3	N	3872	3654 1		409
09	0 W	71038	-0-	71038	169600	88 1	67622 2	N	2946	3108 1		247
10	0 W	75457	-0-	75457	245057	4259 9	72237 2	N	2761	2725 1		283
11	0 W	60775	-0-	60775	305832	175 1	58539 2	N	1872	1891 1		264
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	305832	3241 9		N	NO RPT			264
TOTAL GAS PROD:		305,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,608						

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11774 - 11814				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	267 2	6 9	N	5			101
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	59			160
03	93 N		-0-	-93	-0-			N	10	140 7		30
04	270 N		-0-	-270	-0-			N	8			38
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	3			41
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	3			44
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	1			45
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	3			48
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	1			49
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	N	2			51
TOTAL GAS PROD:		285		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12218 - 12287				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13		48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		60
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		70
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20		90
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10		100
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		108
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	26 1	110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	19 1	100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27	27 1	100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13	18 1	95
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			150		

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060								
01	3100	N	21899	-0-	18799	B	35614	21545	2	354	9	N	322	399	1	113
02	2900	N	19912	-0-	17012	B	52626	19586	2	326	9	N	296	198	1	211
03	3100	N	23245	-0-	20145		72771	22870	2	375	9	N	341	382	1	170
04	22625		22625	-0-	-0-		72771	22298	2	327	9	N	297	377	1	90
05	23235		23235	-0-	-0-		72771	22932	2	303	9	N	275	189	1	176
06	21971		21971	-0-	-0-		72771	21649	2	322	9	N	293	374	1	95
07	22161		22161	-0-	-0-		72771	21901	2	260	9	N	236	181	1	150
08	23354		23354	-0-	-0-		72771	22949	2	405	9	N	368	368	1	150
09	18258		18258	-0-	-0-		72771	18004	2	254	9	N	231	201	1	180
10	22941		22941	-0-	-0-		72771	22642	2	299	9	N	272	366	1	86
11	22811		22811	-0-	-0-		72771	22368	2	443	9	N	403	376	1	113
*12	24512		24512	-0-	-0-		72771	24094	2	418	9	N	380	393	1	100
TOTAL GAS PROD:			266,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,714							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
JACK KNIFE		WELL #: 3		RRCID -> 274406		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488		
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015 - WORKOVER										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
BP AMERICA PRODUCTION CO.		WELL #:	1	RRCID ->	264529	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10240 - 10248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		146
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		152
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122 1	32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				20		

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
KIRBY LUMBER CO		072716								
		WELL #:	2	RRCID ->	094457	COMPL. DATE	01/29/1981	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 9901 - 9954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID ->	192227	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10207 - 10902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
 PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26850 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	374 1	2759 2	N	221	197 1		237
						471 4	243 9					
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	384 1	2871 2	N	253	393 1		97
						134 4	278 9					
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	403 1	3046 2	N	281	195 1		183
						140 4	309 9					
04	3720 X	3388	-0-	-332	-0-	351 1	2603 2	N	234	189 1		228
						177 4	257 9					
05	3906 X	3456	-0-	-450	-0-	417 1	2720 2	N	188	216 1		200
						112 4	207 9					
06	3780 X	2831	-0-	-949	-0-	314 1	2081 2	N	214	198 1	1 8	215
						201 4	235 9					
07	3906 X	2452	-0-	-1454	-0-	341 1	1646 2	N	224	187 1		252
						219 4	246 9					
08	3906 X	3003	-0-	-903	-0-	666 1	1954 2	N	253	373 1		132
						105 4	278 9					
09	3390 X	3265	-0-	-125	-0-	650 1	2282 2	N	233	170 1		195
						77 4	256 9					
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	391 1	2779 2	N	172	194 1		173
						215 4	189 9					
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	313 1	2640 2	N	200	183 1		190
						91 4	220 9					
12	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	332 1	2644 2	N	180	190 1		180
						25 4	198 9					

TOTAL GAS PROD: 39,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,653

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.// 84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835														
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12328 - 12423						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DU JAY, JOYCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342						
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	129 1	952 2	N	118	198 1	118					
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	163 4	130 9	N	139		257					
03	1178 X	985	-0-	-193	-0-	125 1	938 2	N	109	196 1	170					
04	1320 X	1182	-0-	-138	-0-	44 4	153 9	N	84	187 1	67					
05	1364 X	1199	-0-	-165	-0-	97 1	734 2	N	83		150					
06	1320 X	990	-0-	-330	-0-	34 4	120 9	N	97	197 1	50					
07	1333 X	870	-0-	-463	-0-	122 1	906 2	N	102		152					
08	1209 X	985	-0-	-224	-0-	62 4	92 9	N	84	188 1	48					
09	1170 X	1076	-0-	-94	-0-	142 1	928 2	N	89		137					
10	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	38 4	91 9	N	71		208					
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	107 1	708 2	N	140	180 1	168					
12	1116 X	956	-0-	-160	-0-	68 4	107 9	N	30		198					
TOTAL GAS PROD:		13,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,146								

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465						
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	13		138					
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	12		150					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		165					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		180					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		192					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		199					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		210					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		210					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	26 1	200					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	19 1	195					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	27 1	185					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	18 1	180					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.		652943											
VASTAR FEE		WELL #: 3		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		587 N	587	-0-	-0-	155 1	418 2		N	13			105
02		875 N	875	-0-	-0-	14 9	722 2		N	7			112
03		185 N	185	-0-	-0-	145 1	30 9		N	27	87 1		52
04		570 N	178	-0-	-392	8 9	28 2		N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-			52
06		180 N	-0-	-0-	-180	150 1			N	-0-			52
07		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		1,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		891175											
CRISSEY, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 11063 - 11162			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15097 X	13283	-0-	-1814	837 1	12172 2		N	249	193 1	1 8	172
02		14123 X	12033	-0-	-2090	274 9	11027 2		N	203	168 1	14 8	193
03		13888 X	291	-0-	-13597	783 1	255 2		N	8	198 1	3 8	-0-
04		12840 X	-0-	-0-	-12840	223 9			N	-0-			-0-
05		13268 X	-0-	-0-	-13268	27 1			N	-0-			-0-
06		12840 X	-0-	-0-	-12840	9 9			N	-0-			-0-
07		12927 X	-0-	-0-	-12927				N	-0-			-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279				N	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		460							

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)															
//CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
WAGNER OIL COMPANY															
//CONT.// 891175															
JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3782 X	2299	-0-	-1483	-0-	304	1	1868	3	N	115	196	1	211
							127	9							
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	119	181	1	149
03		4557 X	352	-0-	-4205	-0-	108	1	73	3	N	155	183	1	120
							171	9							
04		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			120
05		4557 X	42	-0-	-4515	-0-	2	1	16	3	N	22			142
							24	9							
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	34	32	1	144
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			144
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	34	1	110
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	67			177
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	486	1	299	2	N	264	190	1	251
							290	9							
*11		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	536	1	958	9	N	871	759	1	363
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			363
TOTAL GAS PROD:			5,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,647						

JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		7626 X	7441	-0-	-185	-0-	1568	1	5649	3	N	204	194	1	221
							224	9							
02		6931 X	6052	-0-	-879	-0-	1475	1	4395	3	N	165	196	1	181
							182	9							
03		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	1579	1	5821	3	N	200	192	1	176
							220	9							
04		7200 X	7020	-0-	-180	-0-	1529	1	5265	3	N	205	184	1	197
							226	9							
05		7440 X	5037	-0-	-2403	-0-	818	1	4031	3	N	171	169	1	199
							188	9							
06		7200 X	3176	-0-	-4024	-0-	363	1	2754	3	N	54	161	1	92
							59	9							
07		7440 X	93	-0-	-7347	-0-	93	1			N	-0-	92	1	-0-
08		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
09		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			-0-
10		75457 X	75457	-0-	-0-	-0-	183	1	72237	2	N	2761	2725	1	283
							3037	9							
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			283
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			283
TOTAL GAS PROD:			111,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,760						

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	621 1	1936 3	N	559	584 1		202	
02	3248 X	2783	-0-	-465	-0-	615 9	1628 3	N	506	393 1	1 8	314	
03	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	598 1	1940 3	N	557	577 1	2 8	292	
04	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	557 9	1662 3	N	557	566 1		283	
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	713 1	2290 3	N	532	559 1		256	
06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	613 9	1857 3	N	512	554 1		214	
07	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	690 1	9654 3	N	508	544 1		178	
08	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	585 9	2119 3	N	471	371 1		278	
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	713 1	2459 2	N	472	570 1		180	
10	6696 X	3975	-0-	-2721	-0-	559 9	2681 2	N	529	371 1		338	
11	6480 X	3740	-0-	-2740	-0-	713 1	2492 2	N	523	585 1		276	
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	582 9		N	NO RPT			276	
TOTAL GAS PROD:		44,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,726					

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP (SORREL SAND)		84883 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
SORREL, GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 250488		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	403 1	801 2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1204	-0-	-43	-0-	377 1	827 2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	403 1	649 2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	390 1	642 2	N	-0-			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BSE PRODUCTION CO.		104965											
DUNCAN, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 139926		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			18
02	116	N	101	-0-	-15 B	-0-	101 2		N	-0-			18
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			18
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			18
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			18
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			18
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2		N	-0-			18
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			18
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		N	-0-			18
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			18
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			18
12	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-	-0- B	-0-	6111 2	20 9	N	18			192
02	6644	X	6644	-0-	-0- B	-0-	6631 2	13 9	N	12	171 1		33
03	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6665 2	26 9	N	24			57
04	5940	X	5469	-0-	-471 B	-0-	5450 2	19 9	N	17			74
05	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7102 2	22 9	N	20			94
06	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	6890 2	7 9	N	6			100
07	7099	X	6193	-0-	-906 B	-0-	6119 2	74 9	N	67			167
08	7130	X	6266	-0-	-864 B	-0-	6253 2	13 9	N	12			179
09	6900	X	6553	-0-	-347 B	-0-	6542 2	11 9	N	10			189
10	7130	X	6824	-0-	-306 B	-0-	6817 2	7 9	N	6			195
11	6900	X	5114	-0-	-1786 B	-0-	5108 2	6 9	N	5			200
12	6758	X	5407	-0-	-1351 B	-0-	5404 2	3 9	N	3			203
TOTAL GAS PROD:		75,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
02		1566 #	1171	-0-	-395	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
03		1674 #	1412	-0-	-262	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
04		2070 #	1812	-0-	-258	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
05		2139 #	812	-0-	-1327	-0-	812 2		N	-0-			-0-
06		2070 #	943	-0-	-1127	-0-	943 2		N	-0-			-0-
07		1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
08		1860 #	1729	-0-	-131	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
09		1800 #	614	-0-	-1186	-0-	614 2		N	-0-			-0-
10		1829 #	912	-0-	-917	-0-	912 2		N	-0-			-0-
11		1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
*12		2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		416 N	416	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
02		174 N	164	-0-	-10	164 2		N	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
06		360 N	162	-0-	-198	162 2		N	-0-			-0-
07		434 N	112	-0-	-322	112 2		N	-0-			-0-
08		310 N	192	-0-	-118	192 2		N	-0-			-0-
09		150 N	104	-0-	-46	104 2		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	102 2		N	-0-			-0-
11		180 N	109	-0-	-71	109 2		N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP		238095												
CENTENNIAL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	265005	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	15481	PERF.12687	- 12890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 N	317	-0-	-551	-0-	10	1	246	2	N	55			369
						61	9							
02	812 N	325	-0-	-487	-0-	19	1	239	2	N	61	182	1	248
						67	9							
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	11	1	169	2	N	81	181	1	148
						89	9							
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			148
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	320	2	91	9	N	83			231
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	696	2	55	9	N	50			281
07	3100 N	4079	-0-	979	979	4043	2	36	9	N	33			314
08	3100 N	3935	-0-	835	1814	3866	2	69	9	N	63			377
09	3000 N	2675	-0-	-325	1489	2654	2	21	9	N	19			396
10	3785	3785	-0-	-0-	1489	3767	2	18	9	N	16	192	1	220
11	1740	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			220
12	1798	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			220

TOTAL GAS PROD: 16,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SPLENDORA (YEGUA 6600)		85245 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236												
BLACK STONE SOUTHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	273185	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 6776	- 6778		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
HIGHTOWER, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	121800	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3206	- 3216		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COMET OIL & GAS, INC. 169600
 FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPURGER (4800)		85415 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051							
ARCO STERNE		WELL #: 1		RRCID -> 008438		COMPL. DATE 06/11/1973		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16									
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908							
SAKATO, GEORGE T.		WELL #: 1		RRCID -> 281421		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	12532	-0-	12532	66298	12532 2	N	-0-	-0-
02	0	11752	-0-	11752	78050	11752 2	N	-0-	-0-
03	0	13346	-0-	13346	91396	13346 2	N	-0-	-0-
04	9212	12896	-0-	3684	95080	12896 2	N	-0-	-0-
05	10199	12263	-0-	2064	97144	12263 2	N	-0-	-0-
06	9870	13229	-0-	3359	100503	13229 2	N	-0-	-0-
07	10199	10861	-0-	662	101165	10861 2	N	-0-	-0-
08	10199	10754	-0-	555	101720	10754 2	N	-0-	-0-
09	73526	13523	-0-	-60003	41717	13523 2	N	-0-	-0-
10	13692	12692	-0-	-1000	40717	12692 2	N	-0-	-0-
*11	10175	10175	-0-	-0-	40717	10175 2	N	-0-	-0-
12	10199	NO RPT	-0-	-10199	30518		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 134,023					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6200 #	6198	-0-	-2	-0-	465 1	5691 2	N	38 180 1 129
						42 9			
02	5800 #	5786	-0-	-14	-0-	435 1	5310 2	N	37 166
						41 9			
03	6200 #	6138	-0-	-62	-0-	465 1	5633 2	N	36 202
						40 9			
04	6000 #	5786	-0-	-214	-0-	450 1	5311 2	N	23 169 1 56
						25 9			
05	6200 #	5943	-0-	-257	-0-	465 1	5446 2	N	29 85
						32 9			
06	6060 R	6060	-0-	-0-	-0-	450 1	5577 2	N	30 115
						33 9			
07	6200 #	6060	-0-	-140	-0-	435 1	5597 2	N	25 140
						28 9			
08	6153 R	6153	-0-	-0-	-0-	465 1	5658 2	N	27 167
						30 9			
09	6000 #	3841	-0-	-2159	-0-	360 1	3464 2	N	15 182
						17 9			
10	6200 #	6118	-0-	-82	-0-	560 1	5529 2	N	26 165 1 43
						29 9			
11	6071 R	6071	-0-	-0-	-0-	600 1	5425 2	N	42 85
						46 9			
*12	6266 R	6266	-0-	-0-	-0-	620 1	5600 2	N	42 127
						46 9			
TOTAL GAS PROD: 70,420					TOTAL CONDENSATE PROD: 370				

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		//CONT.//	85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		//CONT.//	819006					
STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	- 8290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)			85724 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533					
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	- 8688
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
 LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
 FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:			
01	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	620	1	10963	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	580	1	9940	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	620	1	11050	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	600	1	10736	2	N	-0-	-0-	-0-			
05	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	620	1	10813	2	N	-0-	-0-	-0-			
06	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	600	1	10637	2	N	-0-	-0-	-0-			
07	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	620	1	10578	2	N	-0-	-0-	-0-			
08	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	620	1	11139	2	N	-0-	-0-	-0-			
09	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	600	1	10909	2	N	-0-	-0-	-0-			
10	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	620	1	11786	2	N	-0-	-0-	-0-			
11	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	600	1	10133	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	10633 X	9542	-0-	-1091	-0-	620	1	8922	2	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			134,926												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103				
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (OUTLAR)			86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
MILLER, ILSE			WELL #:	2	RRCID ->	125668	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 - 7863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6541 X	5215	-0-	-1326	-0-	426 23 9	4766 2	N	21			158
02		5916 X	5524	-0-	-392	-0-	399 23 9	5102 2	N	21			179
03		6324 X	5791	-0-	-533	-0-	395 23 9	5373 2	N	21			200
04		5550 X	5355	-0-	-195	-0-	370 18 9	4967 2	N	16			216
05		5890 X	5752	-0-	-138	-0-	401 24 9	5327 2	N	22			238
06		5700 X	891	-0-	-4809	-0-	72 1	819 2	N	-0-			238
07		5890 X	1723	-0-	-4167	-0-	132 3 9	1588 2	N	3			241
08		5797 X	5222	-0-	-575	-0-	326 17 9	4879 2	N	15			256
09		5580 X	4507	-0-	-1073	-0-	291 14 9	4202 2	N	13			269
10		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	418 20 9	6344 2	N	18			287
11		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	309 19 9	5682 2	N	17			304
12		5208 X	4922	-0-	-286	-0-	276 20 9	4626 2	N	18			322
TOTAL GAS PROD:			57,694		TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

STOWELL			86429 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990										
WASSON SWD			WELL #:	3	RRCID ->	199580	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2016 - 2210	
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PULS OPERATING COMPANY			682775		RRCID ->		117727			COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510		
HEPLER, CLARENCE			WELL #:	1											
01		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	Y	-0-			10													
02		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	Y	-0-			10													
03	T. A.		8	-0-			8	8	2	Y	-0-			10													
04	T. A.		9	-0-			9	17	2	Y	-0-			10													
05	T. A.		8	-0-			8	25	2	Y	-0-			10													
06	T. A.		8	-0-			8	33	2	Y	-0-			10													
07	41 R		8	-0-	-33		-0-	8	2	Y	-0-			10													
08	11 R		11	-0-	-0-		-0-	11	2	Y	-0-			10													
09	9 N		9	-0-	-0-		-0-	9	2	Y	-0-			10													
10	10 N		10	-0-	-0-		-0-	10	2	Y	-0-			10													
11	11 N		7	-0-	-4		-0-	7	2	Y	-0-			10													
12	9 N		7	-0-	-2		-0-	7	2	Y	-0-			10													
TOTAL GAS PROD: 100														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STOWELL (ENGLIN-MARG)		//CONT.//	86429 130	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON							
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990										
WILLIAMS ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 264173	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7270 - 7285						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOME PETROLEUM CORP.			396852										
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #:	3-F	RRCID -> 138174	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7140 - 7156						
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68 2	N	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12		-0-		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38 1	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60		-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3		-0-	28 1	N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33 1	N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10 1	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2		-0-	28 1	N	-0-			-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-	-0-		
145 N	139	-0-	-6	-0-	-0-	139 1	N	-0-	-0-		
155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140 1	N	-0-	-0-		
150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138 1	N	-0-	-0-		
155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136 1	N	-0-	-0-		
150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140 1	N	-0-	-0-		
155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138 1	N	-0-	-0-		
139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	N	-0-	-0-		
150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143 1	N	-0-	-0-		
139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	N	-0-	-0-		
138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-	-0-		
155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139 1	N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

01	02	03	04	*05	*06	*07	*08	*09	*10	*11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CREEK (10200 WILCOX)		86797 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WALTER EXPLORATION COMPANY		895231														
GRIFFITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10231 - 10240				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169	1	-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													05/10/2016	-	P/A	05/10/16
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
VIEMAN, L. D.		WELL #: 3		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 3900 - 3940					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578													
BLK. 32		WELL #: 1		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUBLINE (WILCOX 9100)		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
BLK 47		WELL #: 1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAREY		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075					
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			81
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-				N	-0-			81
03	1581 X	101	-0-	-1480	-0-	101 2			N	-0-	38 1		43
04	1530 X	73	-0-	-1457	-0-	71 2	2 9		N	2			45
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			45
06	1530 X	81	-0-	-1449	-0-	78 2	3 9		N	3			48
07	1581 X	128	-0-	-1453	-0-	2 1	125 2		N	1			49
						1 9							
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			49
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			49
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			49
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	69 2	86 9		N	78			127
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43 2	3 9		N	3			130
TOTAL GAS PROD:		584				TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

SUBLINE (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUBLINE (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.		127449											
HAINES		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	377	-0-	-739	-0-	340	1	37	9	N	34		76
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	320	1	35	9	N	32		108
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	380	1	42	9	N	38		146
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	470	1	103	9	N	94		240
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	775	1	171	9	N	155	330 1	65
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	705	1	155	9	N	141	164 1	42
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	680	1	150	9	N	136		178
08	961 N	756	-0-	-205	-0-	620	1	136	9	N	124		302
09	870 N	512	-0-	-358	-0-	420	1	92	9	N	84		386
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	510	1	112	9	N	102	341 1	147
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	680	1	150	9	N	136	170 1	113
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	620	1	136	9	N	124		237
TOTAL GAS PROD:		7,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,200							

SUBLINE (WILCOX 9452)		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	18	1	1791	2	N	8		117
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	10		127
03	1860 X	1249	-0-	-611	-0-	76	1	1140	2	N	30	132 1	25
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	2	N	20		45
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3289	2	22	9	N	20		65
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	76	1	3069	2	N	25		90
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	28	9	2979	2	N	22		112
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	92	1	2746	2	N	28		140
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	31	9	2173	2	N	37		177
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	70	1	2734	2	N	16	166 1	27
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	18	9	2470	2	N	16		43
*12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	92	1	2485	2	N	22		65
TOTAL GAS PROD:		30,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		254							

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		68400 X	68400	-0-	-0-	-0-	64432 3	3968 9	N	3607	3644 1	379
02		62988 X	61290	-0-	-1698	-0-	57848 3	3442 9	N	3129	2994 1	514
03		67789 X	67789	-0-	-0-	-0-	63875 3	3914 9	N	3558	3507 1	565
04		64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	61106 3	3433 9	N	3121	3008 1	678
05		69254 X	66161	-0-	-3093	-0-	62663 3	3498 9	N	3180	2982 1	876
06		66180 X	66160	-0-	-20	-0-	62665 3	3495 9	N	3177	2761 1	1292
07		67797 X	66531	-0-	-1266	-0-	63488 3	3043 9	N	2766	3576 1	482
08		67797 X	64920	-0-	-2877	-0-	61920 3	3000 9	N	2727	2461 1	748
09		66150 X	63862	-0-	-2288	-0-	60433 3	3429 9	N	3117	3339 1	526
10		68355 X	52128	-0-	-16227	-0-	49685 3	2443 9	N	2221	2128 1	619
11		66150 X	64452	-0-	-1698	-0-	61507 3	2945 9	N	2677	2821 1	475
12		66526 X	64944	-0-	-1582	-0-	61761 3	3183 9	N	2894	2858 1	511
TOTAL GAS PROD:		771,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,174				

HOPKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 275921		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971				
01		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	13227 3	1084 9	N	985	1164 1	110
02		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	12858 3	969 9	N	881	772 1	219
03		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13588 3	930 9	N	845	754 1	310
04		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	12752 3	827 9	N	752	952 1	110
05		13826 X	13561	-0-	-265	-0-	12758 3	803 9	N	730	570 1	270
06		13380 X	13116	-0-	-264	-0-	12437 3	679 9	N	617	376 1	511
07		13826 X	13340	-0-	-486	-0-	12713 3	627 9	N	570	832 1	249
08		13826 X	12320	-0-	-1506	-0-	11718 3	602 9	N	547	531 1	265
09		13590 X	10908	-0-	-2682	-0-	10403 3	505 9	N	459	526 1	198
10		13547 X	9442	-0-	-4105	-0-	8999 3	443 9	N	403	375 1	226
11		13110 X	8234	-0-	-4876	-0-	7818 3	416 9	N	378	365 1	239
12		13330 X	8242	-0-	-5088	-0-	7856 3	386 9	N	351	368 1	222
TOTAL GAS PROD:		145,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,518				

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624												
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOONEY		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS		779259												
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS		779259												
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

01	1147	N	172	-0-	-975	-0-	172	1		N	-0-			-0-
02	1392	N	103	-0-	-1289	-0-	103	1		N	-0-			-0-
03	2418	N	87	-0-	-2331	-0-	87	1		N	-0-			-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	1		N	-0-			-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	1		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	1		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			785											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	1	4	9	N	4		140
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	1	15	9	N	14		154
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	105	1	44	9	N	40	75	119
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	52	1	42	9	N	38	70	87
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	348	1	111	9	N	101	48	140
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	75	83	132
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	9	N	64	76	120
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	113	84	149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	84	167
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	137	164	140
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78	1	118	9	N	107		247
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	117	1	72	9	N	65	146	166
TOTAL GAS PROD:			1,637											TOTAL CONDENSATE PROD: 860

SUGAR VALLEY (CAYCE)																
OAK ENERGY, LLC																
TALCOTT A UNIT -B-																
WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)																
OAK ENERGY, LLC																
BRAMAN -C-																
WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474																
01		291 R	291	-0-	-0-	-0-		291	1		Y	-0-				35
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-		281	1		Y	-0-				35
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	1		Y	-0-				35
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	1		Y	-0-				35
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	1		Y	-0-				35
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	1		Y	-0-				35
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	1		Y	-0-				35
08		111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	1		Y	-0-				35
09		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	1		Y	-0-				35
10		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	1		Y	-0-				35
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	1		Y	-0-				35
*12		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	1		Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD: 1,776													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

THOMASSON, SADIE E.																
WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308																
01		235 R	235	-0-	-0-	-0-		94	1	141	9	N	128			305
02		281 R	281	-0-	-0-	-0-		116	1	165	9	N	150	345	1	110
03		235 R	235	-0-	-0-	-0-		55	1	180	9	N	164	173	1	101
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-		49	1	206	9	N	187	173	1	115
05		567 R	567	-0-	-0-	-0-		51	1	516	9	N	469	498	1	86
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	41			127
07		495 R	495	-0-	-0-	-0-		20	1	475	9	N	432	518	1	41
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	212	176	1	77
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			77
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-		48	1	106	9	N	96			173
11		714 R	714	-0-	-0-	-0-		233	1	481	9	N	437	514	1	96
*12		685 R	685	-0-	-0-	-0-		140	1	545	9	N	495	517	1	74
TOTAL GAS PROD: 3,621													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811			

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAR VALLEY (ROBERTSON)		86960 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 2		RRCID -> 136769		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9300 - 9304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)		86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8621 - 8624	
01		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	1	Y	-0-			35
02		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	1	Y	-0-			35
03		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	1	Y	-0-			35
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	-0-			35
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-			35
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	-0-			35
07		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-			35
08		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-			35
09		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	1	Y	-0-			35
10		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-			35
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			35
*12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		3,478				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		WELL #: 2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9440 - 9449	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SIANA OIL & GAS TAYLOR 779259 WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		86966 500 844133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1	RRCID -> 270952	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12420	- 12456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 #	3297	-0-	-454	-0-	3242 3	312
02	3422 #	3095	-0-	-327	-0-	3095 3	312
03	3751 #	3398	-0-	-353	-0-	3398 3	142
04	3630 #	3310	-0-	-320	-0-	3241 3	205
05	3534 #	3273	-0-	-261	-0-	3238 3	237
06	3300 #	3031	-0-	-269	-0-	3022 3	78
07	3410 #	1896	-0-	-1514	-0-	1879 3	93
08	13255	13255	-0-	-0-	-0-	13214 3	130
09	3300 #	2882	-0-	-418	-0-	2858 3	152
10	3286 #	2383	-0-	-903	-0-	2364 3	169
11	5760	2317	-0-	-3443	-0-	2294 3	190
12	5952	NO RPT	-0-	-5952	-0-		190
TOTAL GAS PROD:		42,137				TOTAL CONDENSATE PROD:	265

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HAMMAN		87165 460 559624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
WELL #:		1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194	- 15242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		117
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	117
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2526 3	120
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		120
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-		120
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		4,430				TOTAL CONDENSATE PROD:	3

COLLINS		WELL #:	1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650	- 14710
01	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1427 1	266	
02	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	1294 1	218	
03	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1365 1	379	
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	1403 1	172	
05	6820 X	4275	-0-	-2545	-0-	824 1	238	
06	6600 X	3475	-0-	-3125	-0-	790 1	128	
07	6820 X	4951	-0-	-1869	-0-	1028 1	225	
08	6820 X	6779	-0-	-41	-0-	1040 1	141	
09	6600 X	4868	-0-	-1732	-0-	1088 1	225	
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	1299 1	161	
*11	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	1849 1	114	
12	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-		114	
TOTAL GAS PROD:		81,522				TOTAL CONDENSATE PROD:	1,478	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624													
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	15400	PERF.15220 - 15234						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15299 - 15378						
01	4619 X	3138	-0-	-1481	-0-	448	1	2657	3	N	30						202
						33	9										
02	3973 X	3213	-0-	-760	-0-	484	1	2707	3	N	20	186	1				36
						22	9										
03	4247 X	3507	-0-	-740	-0-	557	1	2928	3	N	20						56
						22	9										
04	3900 X	3259	-0-	-641	-0-	444	1	2785	3	N	27						83
						30	9										
05	4030 X	2756	-0-	-1274	-0-	536	1	2198	3	N	20						103
						22	9										
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1035	1	3400	3	N	30						133
						33	9										
07	3503 X	2861	-0-	-642	-0-	602	1	2235	3	N	22						155
						24	9										
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	567	1	3064	3	N	23						178
						25	9										
09	3270 X	2005	-0-	-1265	-0-	453	1	1535	3	N	15						193
						17	9										
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-						N	1					194
11	4470 X	61	-0-	-4409	-0-	11	1	50	3	N	-0-	153	1				41
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		28,924				TOTAL CONDENSATE PROD:					208						

OIL AND GAS DIVISION

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		HAMMAN		WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		23312 X	22896	-0-	-416	-0-	1700	1	21091	3	N	95	199	1	158
02		21808 X	21518	-0-	-290	-0-	1584	1	19840	3	N	85			243
03		23126 X	22892	-0-	-234	-0-	1697	1	21082	3	N	103	196	1	150
04		22110 X	21618	-0-	-492	-0-	1634	1	19879	3	N	95			245
05		23002 X	18931	-0-	-4071	-0-	1549	1	17294	3	N	80	183	1	142
06		22260 X	19152	-0-	-3108	-0-	1574	1	17492	3	N	78			220
07		23002 X	17752	-0-	-5250	-0-	1512	1	16161	3	N	72			292
08		22878 X	20513	-0-	-2365	-0-	1622	1	18800	3	N	83	202	1	173
09		20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	1631	1	18346	3	N	68	172	1	69
10		18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	1649	1	16791	3	N	75			144
*11		19026 X	19026	-0-	-0-	-0-	1639	1	17298	3	N	81			225
12		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:			222,873			TOTAL CONDENSATE PROD:						915			

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	19471	3	359	9	N	326	387	1	95	
19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	19319	3	339	9	N	308	192	1	211	
20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	20491	3	351	9	N	319	391	1	139	
21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	21636	3	331	9	N	301	194	1	246	
22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	21856	3	298	9	N	271	400	1	117	
21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	20991	3	290	9	N	264	195	1	186	
18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18719	3	242	9	N	220	195	1	211	
21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21638	3	293	9	N	266	385	1	92	
21960 X	20878	-0-	-1082	-0-	20600	3	278	9	N	253	190	1	155	
22165 X	20990	-0-	-1175	-0-	20702	3	288	9	N	262	191	1	226	
21270 X	20473	-0-	-797	-0-	20175	3	298	9	N	271	383	1	114	
21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			114	
TOTAL GAS PROD:			228,965			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,061				

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF. 15314 - 15376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	N	-0-	111
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	111
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-	111
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	111
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	111
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUNFLOWER (WILCOX)		87165 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
KIRBY		WELL #:		3	RRCID ->	122597	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9270 - 9294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014

SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC		886209										
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	137 2	21 9	N	19	19 1		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,039			TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SWORD (YEGUA -A-)		//CONT.// 87790 475				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		//CONT.// 606055														
STATE OF TEXAS		WELL #: _____				RRCID -> 213525	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 9239	PERF. 9094	- 9102						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127	
NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
PLUGGED AND ABANDONED		_____ 04/17/2013														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
RASMUSSEN		WELL #: 5				RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272	- 7300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240				NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1				RRCID -> 179942	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	- 9604					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5146 X	4002	-0-	-1144	-0-	3809	2	193	9	185
02	4437 X	3964	-0-	-473	-0-	3837	2	127	9	109
03	4743 X	3946	-0-	-797	-0-	3836	2	110	9	209
04	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	3540	2	105	9	117
05	4371 X	3184	-0-	-1187	-0-	3093	2	91	9	200
06	4110 X	3542	-0-	-568	-0-	3437	2	105	9	110
07	4247 X	3125	-0-	-1122	-0-	3028	2	97	9	198
08	3937 X	2285	-0-	-1652	-0-	2210	2	75	9	87
09	3660 X	3317	-0-	-343	-0-	3140	2	177	9	65
10	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3255	2	98	9	154
11	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2787	2	95	9	50
12	3441 X	2582	-0-	-859	-0-	2480	2	102	9	143
TOTAL GAS PROD:		39,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,248		

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962		
TAIT, ALICE		WELL #: 2								
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	14
02	551 N	230	-0-	-321	-0-	26	1	195	2	22
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	43	1	314	2	12
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	22
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	12
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	25	1	199	2	22
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	37	1	275	2	13
08	527 N	300	-0-	-227	-0-	34	1	249	2	28
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	26	1	193	2	9
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	34	1	243	2	21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	37	1	205	2	33
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	13	1	105	2	18
TOTAL GAS PROD:		3,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		135		

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073									
TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9944					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	280	-0-	-1146	-0-	30	1	238	2	Y	11	22	14
02	522 N	340	-0-	-182	-0-	12	9	38	1	Y	10		24
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	9	39	1	Y	11	22	13
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	12	9	26	1	Y	10		23
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	11	9	18	1	Y	6	19	10
06	330 N	148	-0-	-182	-0-	7	9	15	1	Y	15		25
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	17	9	2	1	Y	2	18	9
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2	9			Y	2		11
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	8	3
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	2
TOTAL GAS PROD:		1,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914 - 10078				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	59	1	469	2	Y	11	22	14
02	580 N	435	-0-	-145	-0-	12	9	49	1	Y	9		23
03	558 N	283	-0-	-275	-0-	10	9	33	1	Y	10	21	12
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	11	9	32	1	Y	10		22
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	11	9	32	1	Y	10	21	11
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	11	9	117	1	Y	-0-		11
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-	7	4
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-		4
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	45	1	332	2	Y	-0-	3	1
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	43	1	299	2	Y	-0-		1
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	47	1	255	2	Y	-0-		1
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	Y	-0-	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. ABSHIER		88304 242 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
		WELL #: 1		RRCID -> 213831		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 13224		PERF.12788		- 12952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	310	1	20109	2	N	165				222
02	19285 X	17172	-0-	-2113	-0-	182	9	16601	2	N	261	362	1	1 8	120
03	21328 X	18011	-0-	-3317	-0-	284	1	17486	2	N	198	190	1	1 8	127
04	20640 X	13731	-0-	-6909	-0-	287	9	13143	2	N	286	178	1	1 8	234
05	21328 X	16227	-0-	-5101	-0-	307	1	15916	2	N	1				235
06	19950 X	15082	-0-	-4868	-0-	218	9	14687	2	N	103	172	1	1 8	165
07	18352 X	16445	-0-	-1907	-0-	273	1	16004	2	N	119	183	1	2 8	99
08	18011 X	14986	-0-	-3025	-0-	315	9	14522	2	N	151	182	1		68
09	15690 X	7869	-0-	-7821	-0-	131	9	7547	2	N	91				159
10	16430 X	2668	-0-	-13762	-0-	222	1	2465	2	N	61				220
11	15900 X	1101	-0-	-14799	-0-	100	9	974	2	N	36	201	1		55
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-	136	1			N	-0-				55
						67	9								
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		143,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,472							

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		88315 110 642718		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WALKER					
		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223		- 10229	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	97	1	774	2	N	10				135
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	11	9	266	2	N	9				144
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		40	1								
03	930 N	703	-0-	-227 B	-0-	10	9	620	2	N	6				150
04	840 N	147	-0-	-693 B	-0-	7	9	120	2	N	9				159
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	17	1	3	9	N	3				162
06	690 N	10	-0-	-680 B	-0-	10	9	9	9	N	8				170
07	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	1	1	4	9	N	4				174
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	5				179
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		6	9								
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	20	2	N	16				195
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	18	9	64	2	N	7				202
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	8	9	54	2	N	-0-				202
*12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	7	1	47	2	N	-0-				202
						5	1								
TOTAL GAS PROD:		2,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

OIL AND GAS DIVISION

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) //CONT.// 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1930	2	N	56	186 1 142
02		2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	276	1	1816	2	N	45	187
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03		3415 N	3415	-0-	-0-	B	-0-	366	1	2969	2	N	73	183 1 77
04		3322 N	3322	-0-	-0-	B	-0-	409	1	2849	2	N	58	135
05		3558 N	3558	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3104	2	N	70	205
06		3468 N	3468	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2986	2	N	120	198 1 127
07		3547 N	3547	-0-	-0-	B	-0-	343	1	3140	2	N	58	185
08		3625 N	3625	-0-	-0-	B	-0-	375	1	3180	2	N	64	249
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09		3698 N	3698	-0-	-0-	B	-0-	418	1	3212	2	N	62	189 1 122
10		4536 N	4536	-0-	-0-	B	-0-	479	1	3947	2	N	100	222
11		5437 N	5437	-0-	-0-	B	-0-	573	1	4703	2	N	146	191 1 177
*12		5754 N	5754	-0-	-0-	B	-0-	582	1	5052	2	N	109	182 1 104
TOTAL GAS PROD:			44,760	TOTAL CONDENSATE PROD:			961							

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN		88506 222 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 12505	PERF.12032	- 12053				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93372	90781	-0-	-2591	-0-	270 1	81493 2	N	8198	8437 1	147
							9018 9					
02		99265	99265	-0-	-0-	-0-	290 1	89482 2	N	8630	8542 1	234
							9493 9				1 8	
03		105658	105658	-0-	-0-	-0-	310 1	94963 2	N	9441	9373 1	301
							10385 9				1 8	
04		100440	102239	-0-	1799	1799	300 1	92317 2	N	8747	8815 1	232
							9622 9				1 8	
05		103788	106769	-0-	2981	4780	310 1	96126 2	N	9394	9150 1	476
							10333 9					
06		311465	102457	-0-	-209008	-0-	300 1	92597 2	N	8691	8892 1	274
							9560 9				1 8	
07		106447	106447	-0-	-0-	-0-	310 1	95929 2	N	9280	9314 1	239
							10208 9				1 8	
08		103788	95712	-0-	-8076	-0-	282 1	86490 2	N	8127	8240 1	125
							8940 9				1 8	
09		103320 #	102824	-0-	-496	-0-	300 1	92684 2	N	8945	8753 1	317
							9840 9					
10		107849 R	107849	-0-	-0-	-0-	310 1	97168 2	N	9428	9370 1	374
							10371 9				1 8	
11		104559 R	104559	-0-	-0-	-0-	300 1	94518 2	N	8855	9032 1	197
							9741 9					
12		106454 #	66690	-0-	-39764	-0-	288 1	59446 2	N	6324	6301 1	220
							6956 9					
TOTAL GAS PROD:		1,191,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,060						

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GA 256/294 (TX S/L M-95283)		88549 400 870311	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	148518	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 12147	PERF.11286	- 11324					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				180
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				180
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				180
PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2010										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10633 X	7825	-0-	-2808	-0-	1091 1	6702 2	Y	29	191 1		112
							32 9						
02		9947 X	8911	-0-	-1036	-0-	1021 1	7864 2	Y	24			136
							26 9						
03		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	1091 1	8732 2	Y	25			161
							28 9						
04		9450 X	8717	-0-	-733	-0-	1056 1	7640 2	Y	19			180
							21 9						
05		9765 X	8563	-0-	-1202	-0-	1050 1	7485 2	Y	25			205
							28 9						
06		9450 X	8689	-0-	-761	-0-	1021 1	7640 2	Y	25	186 1		44
							28 9						
07		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1091 1	9218 2	Y	26			70
							29 9						
08		9765 X	9320	-0-	-445	-0-	1085 1	8206 2	Y	26			96
							29 9						
09		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	1050 1	7749 2	Y	26			122
							29 9						
10		8990 X	8891	-0-	-99	-0-	1085 1	7775 2	Y	28			150
							31 9						
11		9990 X	8196	-0-	-1794	-0-	1050 1	7114 2	Y	29			179
							32 9						
12		10323 X	5942	-0-	-4381	-0-	939 1	4972 2	Y	28			207
							31 9						
TOTAL GAS PROD:			104,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			310						

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3224 #	1716	-0-	-1508	-0-	257 1	1459 9	Y	1326	1317 1	116
02	3016 #	2092	-0-	-924	-0-	378 1	1714 9	Y	1558	1556 1	118
03	3224 #	2281	-0-	-943	-0-	394 1	108 5	Y	1617	1497 1	238
						1779 9					
04	2670 #	2008	-0-	-662	-0-	395 1	1613 9	Y	1466	1516 1	188
05	2480 #	2409	-0-	-71	-0-	393 1	2016 9	Y	1833	1863 1	158
06	2220 #	2010	-0-	-210	-0-	253 1	64 5	Y	1539	1649 1	48
						1693 9					
07	2294 #	1967	-0-	-327	-0-	396 1	1571 9	Y	1428	1401 1	75
08	2418 #	1504	-0-	-914	-0-	394 1	50 5	Y	964	890 1	149
						1060 9					
09	2010 N	849	-0-	-1161	-0-	323 1	526 9	Y	478	552 1	75
10	1953 N	635	-0-	-1318	-0-	544 1	91 9	Y	83	131 1	27
11	1470 N	168	-0-	-1302	-0-	45 1	123 9	Y	112	115 1	24
12	868 N	387	-0-	-481	-0-	227 1	160 9	Y	145	124 1	45

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,549

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)		89324 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 271508		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6353 - 6357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	992 #	234	-0-	-758	-0-	206 1	28 9	Y	25		115
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	378 1	542 5	Y	83		198
						91 9					
03	403 N	210	-0-	-193	-0-	197 1	13 9	Y	12	98 1	112
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		112
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	112 1	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
FIVE-JAB, INC.		271310									
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 - 5700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
BP SITTING ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6913 #	4258	-0-	-2655	-0-	288	1	1671	5	Y	2090	2050	1		180	
						2299	9									
02	6467 #	3298	-0-	-3169	-0-	300	1	680	5	Y	2107	2126	1		161	
						2318	9									
03	5952 #	3578	-0-	-2374	-0-	354	1	497	5	Y	2479	2278	1		362	
						2727	9									
04	5070 #	3707	-0-	-1363	-0-	327	1	804	5	Y	2342	2405	1		299	
						2576	9									
05	8231 R	8231	-0-	-0-	-0-	393	1	4021	5	Y	3470	3474	1		295	
						3817	9									
06	6010 R	6010	-0-	-0-	-0-	236	1	2653	5	Y	2837	3044	1		88	
						3121	9									
07	7012 R	7012	-0-	-0-	-0-	369	1	3285	5	Y	3053	2982	1		159	
						3358	9									
08	8246 #	4161	-0-	-4085	-0-	394	1	986	5	Y	2528	2300	1		387	
						2781	9									
09	7980 #	4187	-0-	-3793	-0-	400	1	1665	5	Y	1929	2039	1		277	
						2122	9									
10	8246 #	4561	-0-	-3685	-0-	544	1	1968	5	Y	1863	1777	1		363	
						2049	9									
11	6780 #	4408	-0-	-2372	-0-	628	1	1604	5	Y	1978	1931	1		410	
						2176	9									
12	7006 #	1908	-0-	-5098	-0-	379	1	194	5	Y	1214	1193	1		431	
						1335	9									
TOTAL GAS PROD:		55,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,890										

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675														
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 5561 - 5657						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP HONKY TONKIN		WELL #:		2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6053 - 6060	
01	496 N	213	-0-	-283	-0-	82	1	131	9	Y	119	196
02	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	326	1	2075	5	Y	314	183
						345	9					
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	394	1	589	9	Y	535	165
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	354	1	1083	5	Y	507	108
						558	9					
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	393	1	627	5	Y	599	147
						659	9					
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	253	1	1212	5	Y	421	147
						463	9					
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	332	1	744	5	Y	293	125
						322	9					
08	1209 N	726	-0-	-483	-0-	394	1	332	9	Y	302	125
09	1920 N	589	-0-	-1331	-0-	369	1	220	9	Y	200	150
10	1395 N	92	-0-	-1303	-0-	91	1	1	9	Y	1	109
11	690 N	443	-0-	-247	-0-	314	1	129	9	Y	117	142
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	424	1	350	9	Y	318	107

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,726

BP GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6385	PERF. N/A	
03	0	2628	-0-	2628	2628	197	1	267	3	N	-0-	-0-
						2164	5					
04	6174	8817	-0-	2643	5271	409	1	7200	3	N	-0-	-0-
						1208	5					
05	9114	6556	-0-	-2558	2713	393	1	1256	3	N	-0-	-0-
						4907	5					
06	8820	6994	-0-	-1826	887	262	1	1285	3	Y	-0-	-0-
						5447	5					
07	9114	7084	-0-	-2030	-0-	396	1	2491	3	Y	-0-	-0-
						4197	5					
08	9114	6585	-0-	-2529	-0-	408	1	1216	3	Y	-0-	-0-
						4961	5					
09	8820	8737	-0-	-83	-0-	462	1	316	3	Y	-0-	-0-
						7959	5					
10	9702	9702	-0-	-0-	-0-	544	1	8635	3	Y	-0-	-0-
						523	5					
11	9537	9537	-0-	-0-	-0-	650	1	5117	3	Y	-0-	-0-
						3770	5					
12	9114	3500	-0-	-5614	-0-	470	1	1042	3	Y	-0-	-0-
						1988	5					

TOTAL GAS PROD: 70,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)				89352 600	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP GOOD				WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0	833	-0-	833	833	205 1	619 5		N	8			8
							9 9							
09		4250	1990	-0-	-2260	-0-	385 1	1466 5		Y	126			134
							139 9							
10		7750	696	-0-	-7054	-0-	435 1	261 9		Y	237	196 1		175
11		7500	912	-0-	-6588	-0-	516 1	167 5		Y	208			383
							229 9							
12		7750	1463	-0-	-6287	-0-	409 1	749 5		Y	277	197 1		463
							305 9							
TOTAL GAS PROD:			5,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			856							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP JR				WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791	

01		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	307 1	1519 5		N	1935	2041 1		109
							2129 9							
02		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	308 1	1983 5		N	2385	1899 1		595
							2624 9							
03		4898 X	4110	-0-	-788	-0-	324 1	842 5		N	2676	2853 1		418
							2944 9							
04		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	321 1	2267 5		N	2127	2067 1		478
							2340 9							
05		5239 X	3463	-0-	-1776	-0-	319 1	530 5		N	2376	2610 1		244
							2614 9							
06		5070 X	1784	-0-	-3286	-0-	209 1	1575 9		N	1432	1503 1		173
07		5239 X	3613	-0-	-1626	-0-	341 1	710 5		N	2329	2066 1		436
							2562 9							
08		5084 X	3337	-0-	-1747	-0-	337 1	464 5		N	2305	2419 1		322
							2536 9							
09		4920 X	4311	-0-	-609	-0-	319 1	1948 5		N	1858	1860 1		320
							2044 9							
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	430 1	65 3		N	1918	1662 1		576
							1425 5	2110 9						
11		3510 X	3180	-0-	-330	-0-	376 1	2804 9		N	2549	2645 1		480
12		4464 X	3412	-0-	-1052	-0-	330 1	836 5		N	2042	2047 1		475
							2246 9							
TOTAL GAS PROD:			45,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,932							

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)//CONT.//		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.//		206081										
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 273809		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6057 - 6063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 X	231	-0-	-1846	-0-	165 1	44 5	Y	20			100
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	22 9	1782 5	Y	67			167
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	74 9	77 5	Y	27	91 1		103
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 9	130 9	Y	118			221
05	2356 N	609	-0-	-1747	-0-	300 1	216 9	Y	196	70 1		347
06	450 N	215	-0-	-235	-0-	393 1	75 9	Y	68			415
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	140 1	58 9	Y	53			468
08	620 N	261	-0-	-359	-0-	396 1	124 9	Y	113	385 1		196
09	91 N	-0-	-0-	-91	-0-	137 1		Y	-0-			196
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	196 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 03-281390

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3158 - 3168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	2804 - 2814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3360 - 3379		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON		//CONT.//	89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343									
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:	48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5067 -	5079
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:	2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4824 -	4884
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:	91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2072 -	2076
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952 - 2980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND							

		WELL #: 25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	- 3854					

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	- 2937					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	- 2916					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913 - 4962	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	- 1870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 3386	- 3398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3634	- 3650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	3458 - 3461		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	3448 - 3458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3472 - 3476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	68	1	4	2	N	231	353	1	82
						1	4	254	9					
02	319 N	249	-0-	-70	-0-	61	1	13	2	N	159			241
						175	9							
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	68	1	14	2	N	-0-			241
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	40	1	8	2	N	-0-			241
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			241
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			241
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	172	1	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	179	1	209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209			418
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	179	1	355
TOTAL GAS PROD:		706				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,034						

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	- 2414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4872	- 4880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	- 2985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	5	10	1		1
						1	4	6	9						
02	319 N	173	-0-	-146	-0-	131	1	27	2	N	13	11	1		3
						1	4	14	9						
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	207	1	41	2	N	25	22	1		6
						28	9								
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	56	1	11	2	N	9	11	1		4
						10	9								
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	4	1		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		604				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

01	13 N	5	-0-	-8	-0-	4	1	1	2	N	-0-				1
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-				1
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-				1
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-				1
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-				1
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				1
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				1
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON, SOUTH
DENBURY ONSHORE, LLC
JHP DAVIS ESTATE

//CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
//CONT.// 215343
WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6844 X	1187	-0-	-5657	-0-	1098 1	66 2	N	-0-			-0-
						23 4						
02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1235 1	259 2	N	51	39 1		12
						8 4	56 9					
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1524 1	305 2	N	89	77 1	1 3	23
						3 4	98 9					
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	835 1	167 2	N	41	45 1		19
						5 4	45 9					
05	1674 N	726	-0-	-948	-0-	359 1	275 2	N	32	33 1		18
						57 4	35 9					
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			18
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	3 1		15
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	742 1	496 2	N	57	58 1		14
						8 4	63 9					
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	574 1	177 2	N	121	108 1		27
						1 4	133 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	76 1		38
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	188	184 1		42
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	388 1	320 2	N	147	150 1		39
						6 4	162 9					

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

THOMPSON, SE. (FRIO)
DENBURY ONSHORE, LLC
DAVIS, J. H. P. ESTATE

89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
215343
WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)
DJ EXPLORATION, INC.
GORKA

89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
221664
WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		//CONT.//		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
DJ EXPLORATION, INC.		//CONT.//		221664									
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF. 8486 - 8527		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 #	2742	-0-	-668	-0-	2718	2	24	9	N	22					100
02	3190 #	2100	-0-	-1090	-0-	2071	2	29	9	N	26					126
03	3131 #	1188	-0-	-1943	-0-	1175	2	13	9	N	12					138
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					138
05	2728 #	19	-0-	-2709	-0-	19	2			N	-0-					138
06	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					138
07	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					138
08	36497	36497	-0-	-0-	-0-	35628	2	869	9	N	790	732	1			196
09	36865	36865	-0-	-0-	-0-	36084	2	781	9	N	710	723	1			183
10	35096 R	35096	-0-	-0-	-0-	34512	2	584	9	N	531	558	1			156
11	35310 #	NO RPT	-0-	-35310	-0-					N	NO RPT					156
12	38099 #	NO RPT	-0-	-38099	-0-					N	NO RPT					156
TOTAL GAS PROD:		114,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,091								

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1272	-0-	-185	-0-	1244	2	28	9	N	25					95
02	1363 #	1189	-0-	-174	-0-	1161	2	28	9	N	25					120
03	1395 #	1335	-0-	-60	-0-	1306	2	29	9	N	26					146
04	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1259	2	33	9	N	30					176
05	1519 #	1275	-0-	-244	-0-	1241	2	34	9	N	31					207
06	1470 #	1223	-0-	-247	-0-	1195	2	28	9	N	25					232
07	1519 #	1199	-0-	-320	-0-	1171	2	28	9	N	25	179	1			78
08	1333 #	1146	-0-	-187	-0-	1122	2	24	9	N	22					100
09	1290 #	458	-0-	-832	-0-	436	2	22	9	N	20					120
10	1271 #	1166	-0-	-105	-0-	1144	2	22	9	N	20					140
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					140
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					140
TOTAL GAS PROD:		11,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		249								

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	1998	-0-	-110	-0-	90	1	1888	2	N	18		189
						20	9						
02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1946	2	N	42		231
						46	9						
03	2046 #	2003	-0-	-43	-0-	90	1	1906	2	N	6		237
						7	9						
04	1980 #	1602	-0-	-378	-0-	90	1	1512	2	N	-0-	183 1	54
05	2046 #	1828	-0-	-218	-0-	90	1	1735	2	N	3		57
						3	9						
06	2160 #	1538	-0-	-622	-0-	90	1	1402	2	N	42		99
						46	9						
07	2232 #	1790	-0-	-442	-0-	93	1	1668	2	N	26		125
						29	9						
08	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	N	14		139
						15	9						
*09	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	N	8		147
						9	9						
*10	1829 #	1368	-0-	-461	-0-	93	1	1253	2	N	20		167
						22	9						
*11	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	21		188
						23	9						
12	1798 #	1142	-0-	-656	-0-	93	1	1027	2	N	20		208
						22	9						

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)													
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC													
BPA 740													
WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71183 X	3265	-0-	-67918	-0-		1025 1	2201 2	Y	35	29 1		148
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		39 9		Y	-0-			148
03	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-				Y	-0-			148
04	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-				Y	-0-			148
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-				Y	-0-			148
06	105 X	-0-	-0-	-105	-0-				Y	-0-			148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			148
12	T. A.	403	-0-	403	403		89 1	312 2	Y	2			150
							2 9						

TOTAL GAS PROD: 3,668

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BPA 740													
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926													
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-				N	-0-			234
02	14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-				N	-0-			234
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BPA 740													
WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912													
01	0 W	12947	-0-	12947	1039007		4043 1	8688 2	Y	196	161 1		83
02	1055509 X	16502	-0-	-1039007	-0-		216 9	11625 2	Y	239	200 1		122
03	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-		4614 1	11914 2	Y	182	200 1		104
04	21840 X	15256	-0-	-6584	-0-		263 9	11427 2	Y	217	198 1		123
05	17639 X	13949	-0-	-3690	-0-		4009 1	10423 2	Y	189	197 1		115
06	14851 X	13194	-0-	-1657	-0-		200 9	10219 2	Y	169	187 1		97
07	15097 X	7654	-0-	-7443	-0-		3318 1	7322 2	Y	94	181 1		10
08	15097 X	215	-0-	-14882	-0-		208 9	146 2	Y	-0-			10
09	14610 X	748	-0-	-13862	-0-		2789 1	655 2	Y	2			12
10	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-		186 9		Y	-0-			12
11	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-		229 1		Y	-0-			12
12	7657 X	265	-0-	-7392	-0-		103 9	206 2	Y	1			13
							69 1						
							91 1						
							2 9						
							58 1						
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 96,853

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A	
ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17 2	N	-0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-	-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-	-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384					
01	2152	N	2152	-0-	-0-	2139	2	13	9	N	12		116
02	2726	N	2726	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	13		129
03	2315	N	2315	-0-	-0-	2290	2	25	9	N	23		152
04	2070	N	1329	-0-	-741	1329	2			N	-0-		152
05	2697	N	735	-0-	-1962	735	2			N	-0-		152
06	2250	N	1414	-0-	-836	1408	2	6	9	N	5		157
07	1988	N	1988	-0-	-0-	1988	2			N	-0-		157
08	2478	N	2478	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10		167
09	1410	N	1209	-0-	-201	1209	2			N	-0-		167
10	1245	N	1245	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		167
11	2400	N	1255	-0-	-1145	1248	2	7	9	N	6		173
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:		18,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268					
01	427	N	427	-0-	-0-	127	1	300	2	N	-0-		-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	88	1	169	2	N	-0-		-0-
03	713	N	49	-0-	-664	15	1	34	2	N	-0-		-0-
04	420	N	85	-0-	-335	9	1	76	2	N	-0-		-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	47	1	232	2	N	-0-		-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	175	1	306	2	N	-0-		-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	340	1	278	2	N	-0-		-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	357	1	175	2	N	-0-		-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	229	1	120	2	N	-0-		-0-
10	620	N	564	-0-	-56	381	1	183	2	N	-0-		-0-
11	510	N	378	-0-	-132	288	1	90	2	N	-0-		-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	466	1	1105	2	N	-0-				88
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	490	1	935	2	N	-0-				88
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	506	1	1096	2	N	-0-				88
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	2	N	-0-				88
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	295	1	1445	2	N	-0-				88
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	624	1	1091	2	N	-0-				88
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	855	1	702	2	N	-0-				88
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1082	1	530	2	N	-0-				88
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1213	1	635	2	N	-0-				88
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1171	1	563	2	N	-0-				88
*11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1297	1	462	2	N	-0-				88
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD:			18,096													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

01		217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-				-0-
02		232 N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-				-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
07		434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-				-0-
08		434 N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09		420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-				-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,790													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

01		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-				147
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				147
03		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-				147
04		1080 N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-				147
05		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-				147
06		1050 N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-				147
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				147
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				147
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-				147
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				147
11		1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-				147
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				147
TOTAL GAS PROD:			11,343													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
QUILTER, H. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5354 - 5363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5390 - 5396					
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3													
01	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				167
02	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				167
03	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				167
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				167
05	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				167
06	1050 #	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-				167
07	1147 #	786	-0-	-361	-0-	786	2			N	-0-				167
08	1147 #	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-				167
09	1110 #	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-				167
10	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-				167
11	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				167
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				167
TOTAL GAS PROD:		11,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516								
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

01	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750														
DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 10		RRCID -> 068899		COMPL. DATE 10/29/1976		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHERER, W. B.		90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
		835707														
		WELL #: 9 F		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL G U 9		WELL #: 9 F		RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (KOBBS)			90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #: 3	RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 5354	- 5375				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1488 #	1246	-0-	-242	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
02		1392 #	1228	-0-	-164	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
03		1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-			-0-
04		1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-			-0-
05		1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
06		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
07		1767 #	1740	-0-	-27	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
08		1860 #	1735	-0-	-125	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
09		1800 #	1761	-0-	-39	-0-	1761 2	N	-0-			-0-
10		1860 #	1572	-0-	-288	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
11		1680 #	1638	-0-	-42	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
12		1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,638	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS, SAM			WELL #: 7 F	RRCID -> 068593	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HILLEGEIST, E. TRACT 2			WELL #: 3	RRCID -> 083224	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5478	- 5488				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750										
PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404
01	372 #	130	-0-	-242	-0-	130	2		N	-0-		70
02	348 #	126	-0-	-222	-0-	126	2		N	-0-		70
03	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2		N	-0-		70
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		70
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		70
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		70
07	310 #	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-		70
08	310 #	119	-0-	-191	-0-	119	2		N	-0-		70
09	300 #	135	-0-	-165	-0-	135	2		N	-0-		70
10	310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2		N	-0-		70
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-		70
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		1,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 9														
90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
835707														
WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	10	3	1 9	N	1	1 1		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			111		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

TOMBALL (MICHEL)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT NO. 9														
90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
835707														
WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2175	3	1005 9	N	914	928 1	1 8	57
02		2958 #	1810	-0-	-1148	-0-	941	3	869 9	N	790	794 1	1 8	52
03		3162 #	3139	-0-	-23	-0-	2191	3	948 9	N	862	855 1	1 8	58
04		3090 #	2954	-0-	-136	-0-	2106	3	848 9	N	771	765 1	1 8	63
05		3193 #	3095	-0-	-98	-0-	2184	3	911 9	N	828	789 1	1 8	101
06		3090 #	2944	-0-	-146	-0-	2118	3	826 9	N	751	807 1	1 8	44
07		3131 #	3082	-0-	-49	-0-	2188	3	894 9	N	813	801 1	1 8	55
08		3131 #	3059	-0-	-72	-0-	2194	3	865 9	N	786	759 1	1 8	81
09		3000 #	2928	-0-	-72	-0-	2108	3	820 9	N	745	768 1	1 8	57
10		3100 #	3054	-0-	-46	-0-	2200	3	854 9	N	776	766 1	1 8	66
11		2972 R	2972	-0-	-0-	-0-	2130	3	842 9	N	765	755 1	1 8	75
*12		3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	2201	3	935 9	N	850	839 1	1 8	85
TOTAL GAS PROD:			35,353		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,651						

TOMBALL (MIOCENE 1450)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
BRAUTIGAM GAS UNIT														
90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
862750														
WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			43		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 1450) //CONT.// 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			1
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-			1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			1
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			1
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			1
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			1
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
TREICHEL, F.		WELL #: 7		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 1794 - 1802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED				CNTY: HARRIS							
COLEMAN, O/A, C.L.		019752													
		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548 - 2556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 #	154	-0-	-32	-0-		154 2		N	-0-			-0-
02	406 #	135	-0-	-271	-0-		135 2		N	-0-			-0-
03	434 #	175	-0-	-259	-0-		175 2		N	-0-			-0-
04	420 #	181	-0-	-239	-0-		181 2		N	-0-			-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-		168 2		N	-0-			-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-		146 2		N	-0-			-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205 2		N	-0-			-0-
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-			-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213 2		N	-0-			-0-
10	155 #	139	-0-	-16	-0-		139 2		N	-0-			-0-
11	210 #	197	-0-	-13	-0-		197 2		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
PETRICH, THERESA		WELL #:		1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 2610 - 2620		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708 - 2712		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)		90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
SCHERER, W. B.		WELL #: 9		RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 3150)		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
HILLEGEIST, E		WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUELLER, E. E.		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		862750											
		WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3320)		90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
TOMBALL GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	222	2	N	-0-				-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	2	N	-0-				-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	124	1	267	2	N	-0-				-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-				-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	74	1	359	2	N	-0-				-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	206	1	360	2	N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	394	1	323	2	N	-0-				-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	360	1	176	2	N	-0-				-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	367	1	192	2	N	-0-				-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	397	1	191	2	N	-0-				-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	403	1	143	2	N	-0-				-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL GAS UNIT #2		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
		862750													
		WELL #: 1D		RRCID -> 193084		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 3366 - 3368					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-				-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	38	1	31	2	N	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40	1	21	2	N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	32	1	12	2	N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750													
FARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660 - 3718					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	- 3470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	- 5455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	- 5538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 9		WELL #: 21		RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5483 - 5490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
HILLEGEIST, E.		WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 5486 - 5494				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
MARTENS, HULDA		WELL #: 1		RRCID -> 183652		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
TOMBALL GAS UNIT 2		WELL #: 1X		RRCID -> 173583		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	461	-0-	-0-	-461	461	2			N	-0-					-0-
04	2011 X	1550	-0-	-0-	-1550	1550	2			N	-0-					-0-
05	937 X	937	-0-	-0-	-937	937	2			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-557	557	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	796	-0-	-0-	-816	796	2			N	-0-					-0-
08	930 N	713	-0-	-0-	-217	713	2			N	-0-					-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-638	638	2			N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-570	570	2			N	-0-					-0-
11	690 N	534	-0-	-0-	-156	534	2			N	-0-					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)			90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
JAMEX, INC.			429659									
ADAMS, G. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	438 1	1796 2	Y	7			47
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	405 1	1385 2	Y	42			89
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	127 1	486 2	Y	1			90
04	2739 N	2125	-0-	-614	-0-	426 1	1695 2	Y	4			94
05	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	258 1	1058 2	Y	1	68 1		27
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	278 1	1058 2	Y	4			31
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	386 1	1413 2	Y	2			33
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	411 1	1658 2	Y	18			51
09	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	407 1	1434 2	Y	-0-			51
10	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3796	396 1	1550 2	Y	8			59
*11	2900 N	2045	-0-	-855	2941	435 1	1610 2	Y	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2941			Y	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		19,205			TOTAL CONDENSATE PROD:				87			

KOB'S A			WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2870 N	1623	-0-	-1247	-0-	316 1	1293 2	Y	13			78
02	1972 X	897	-0-	-1075	-0-	195 1	669 2	Y	30			108
03	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	462 1	1760 2	Y	7			115
04	2963 X	733	-0-	-2230	-0-	147 1	583 2	Y	3			118
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	496 1	2031 2	Y	3	86 1		35
06	2160 X	2080	-0-	-80	-0-	433 1	1643 2	Y	4			39
07	2232 X	1846	-0-	-386	-0-	395 1	1448 2	Y	3			42
08	2542 N	1823	-0-	-719	-0-	358 1	1445 2	Y	18			60
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	349 1	1227 2	Y	8	4 8		64
10	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3379	362 1	1419 2	Y	12			76
*11	2900 N	1511	-0-	-1389	1990	321 1	1187 2	Y	3			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1990			Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		18,652			TOTAL CONDENSATE PROD:				104			

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #:		15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750					CNTY: HARRIS		
MUELLER, E. E.				4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		123
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-		123
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		123
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		123
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		123
06	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		123
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		123
08	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		123
09	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		123
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		123
11	30 X	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		123
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) //CONT.// 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 #	150	-0-	-749	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	841 #	130	-0-	-711	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	899 #	80	-0-	-819	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	690 #	188	-0-	-502	-0-	185 3	3 9	N	3	3 1		-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 3	6 9	N	5	5 1		-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	228 3	9 9	N	8	8 1		-0-
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250 3	9 9	N	8	8 1		-0-
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	203 3	7 9	N	6	6 1		-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	201 3	9 9	N	8	8 1		-0-
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	216 3	8 9	N	7	7 1		-0-
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	210 3	9 9	N	8	8 1		-0-
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	217 3	6 9	N	5	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			184
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-			184
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			184
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 2	11 9	N	10			194
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58 2	8 9	N	7			201
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	55 2	56 9	N	51			252
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	54 2	32 9	N	29			281
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53 2	21 9	N	19			300
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	52 2	29 9	N	26	166 1		160
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	51 2	10 9	N	9			169
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	51 2	3 9	N	3			172
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		799				TOTAL CONDENSATE PROD:			154			

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	2007 2		N	-0-			278
02	2291 X	2041	-0-	-250	-0-	2041 2		N	-0-			278
03	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101 2		N	-0-			278
04	2340 X	1871	-0-	-469	-0-	1835 2	36 9	N	33	164 1		147
05	2387 X	2159	-0-	-228	-0-	2157 2	2 9	N	2			149
06	2100 X	2057	-0-	-43	-0-	2037 2	20 9	N	18			167
07	2170 X	2028	-0-	-142	-0-	1992 2	36 9	N	33			200
08	2170 X	2140	-0-	-30	-0-	2137 2	3 9	N	3			203
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2098 2	23 9	N	21	187 1		37
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072 2	1 9	N	1			38
11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	2067 2		N	-0-			38
12	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2035 2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		24,700				TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700)		//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
COX, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			112
02	899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2		N	-0-			112
03	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2		N	-0-			112
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	812 2	22 9	N	20			132
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	955 2	77 9	N	70	160 1		42
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	902 2	30 9	N	27			69
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	876 2	24 9	N	22			91
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	871 2	15 9	N	14			105
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	848 2	30 9	N	27			132
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	837 2	22 9	N	20			152
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	835 2	22 9	N	20			172
12	899 N	843	-0-	-56	-0-	822 2	21 9	N	19	142 1		49
TOTAL GAS PROD:		10,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

TOMBALL, SE. (12,250)		//CONT.//		90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
COX, L.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12268 - 12289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		//CONT.//		211585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		//CONT.//		211585								
WELL #:		4		RRCID ->	211585	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13262	PERF.12852 - 12874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			163
02	957 X	778	-0-	-179	-0-	778 2		N	-0-			163
03	899 X	691	-0-	-208	-0-	691 2		N	-0-			163
04	1440 X	710	-0-	-730	-0-	673 2	37 9	N	34	176 1		21
05	1488 X	884	-0-	-604	-0-	871 2	13 9	N	12			33
06	1440 X	887	-0-	-553	-0-	819 2	68 9	N	62			95
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1020 2	26 9	N	24			119
08	899 X	782	-0-	-117	-0-	773 2	9 9	N	8			127
09	900 X	879	-0-	-21	-0-	879 2		N	-0-			127
10	1054 X	885	-0-	-169	-0-	885 2		N	-0-			127
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896 2		N	-0-			127
12	1054 X	890	-0-	-164	-0-	890 2		N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		10,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
TRESSLER, LILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 031001		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRESLER, LILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370	
01	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-
02	14 N	10	-0-	-4	B	-0-	10 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14 2	N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-
06	13 N	12	-0-	-1	B	-0-	12 2	N	-0-
07	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2	N	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2	N	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-
12	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
TRESLER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 180658	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4420	-	4424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	
12		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)		90809 580		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012									
TACQUARD, GEORGE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 224962	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9479	-	9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRANS-TEX (2800, E.)		90970 426		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341									
MERTA, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 053712	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
WEGENHOFT, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
		697952														
		WELL #: 7		RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
REEF EXPLORATION, L.P.		697952														
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		//CONT.//		91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
REEF EXPLORATION, L.P.		//CONT.//		697952								
HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF.12274	- 12312			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	2539	-0-	-2452	-0-	349 1	2070 2	Y	109	174 1	104
							120 9					
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			Y	-0-		104
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-		104
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	59	134 1	29
05		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-		29
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-		29
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			2,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			168					

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10545	- 10570			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 3) //CONT.// 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 12) //CONT.// 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270	255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
JSB PETROLEUM		448030													
STATE TRACT 18-19 D		WELL #:	RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038	-	8044			

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
		RECLASSIFIED TO OIL						02/10/1992							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TRULL (NODOSARIA 10)		91571	465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
LEMON, RICHARD G.		496332													
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:	RRCID ->	048139	COMPL. DATE	04/08/1970	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	N/A					

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
		PLUGGED AND ABANDONED						09/01/2005							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012												
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	25482 X	16256	-0-	-9226	-0-	1270	1	13016	3	N	1791	1821	1	289
02	21141 X	14397	-0-	-6744	-0-	1970	9							
03	19530 X	14413	-0-	-5117	-0-	1188	1	11316	3	N	1721	1630	1	380
04	18900 X	13390	-0-	-5510	-0-	1893	9							
05	18507 X	12386	-0-	-6121	-0-	1270	1	11140	3	N	1821	1809	1	392
06	15720 X	10055	-0-	-5665	-0-	2003	9							
07	15376 X	10379	-0-	-4997	-0-	1229	1	10309	3	N	1684	1797	1	279
08	14415 X	10376	-0-	-4039	-0-	1852	9							
09	11580 X	9670	-0-	-1910	-0-	1270	1	9513	3	N	1457	1448	1	288
10	11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	1603	9							
*11	10050 X	9723	-0-	-327	-0-	1229	1	7473	3	N	1230	1239	1	279
12	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	1353	9							
						1270	1	7852	3	N	1143	1254	1	168
						1257	9							
						1270	1	7822	3	N	1167	1004	1	331
						1284	9							
						1229	1	7256	3	N	1077	1257	1	151
						1185	9							
						1270	1	7434	3	N	1143	904	1	390
						1257	9							
						1229	1	7234	3	N	1145	1274	1	261
						1260	9							
										N	1040	1088	1	213
TOTAL GAS PROD:		131,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,419					

TRULL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272228		COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886					
01	10912 X	6896	-0-	-4016	-0-	678	1	5314	3	N	822	886	1	185
02	8091 X	3671	-0-	-4420	-0-	904	9							
03	7812 X	109	-0-	-7703	-0-	459	1	2747	3	N	423	543	1	65
04	7560 X	3203	-0-	-4357	-0-	465	9							
05	7812 X	5742	-0-	-2070	-0-	109	3			N	-0-			65
06	6660 X	461	-0-	-6199	-0-	175	1	2974	3	N	49			114
07	3937 X	117	-0-	-3820	-0-	54	9							
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	678	1	4908	3	N	142	182	1	74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	156	9							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	N	8			82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	51	3	N	5			87
						6	9							
										N	2	63	1	26
										N	-0-			26
										N	-0-			26
										N	-0-			26
										N	-0-			26
										N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		20,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,451					

NO RPT WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
STATE TRACT 39A		WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HUNT OIL COMPANY		416330											
N. HAROLD HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010					
01	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	248 1	1725 2	N	20				143
02	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	232 1	1667 2	N	17				160
03	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	232 1	1740 2	N	20				180
04	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	240 1	1714 2	N	18				198
05	2046 #	1986	-0-	-60	-0-	248 1	1718 2	N	18				216
06	1980 #	1893	-0-	-87	-0-	240 1	1633 2	N	18	171 1			63
07	2046 #	1944	-0-	-102	-0-	208 1	1716 2	N	18				81
08	2046 #	1934	-0-	-112	-0-	240 1	1676 2	N	16				97
09	1980 #	1907	-0-	-73	-0-	240 1	1649 2	N	16				113
10	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	248 1	1782 2	N	15				128
*11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	232 1	1752 2	N	17				145
12	1984 #	1153	-0-	-831	-0-	152 1	986 2	N	14				159
TOTAL GAS PROD:		22,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		207					

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
BATCHELDER ET AL WELL #: RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125				CNTY: HARRIS					
MURFF, BILLY		WELL #:		4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
4913 R	5095	5673 #	5490 #	5456 #	5280 #	5456 #	5363 #	4991 R	5301 #	5130 #	5301 #		
4913	5095	5371	5007	4300	5070	5314	5197	4991	5108	4926	NO RPT		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-302	-483	-1156	-210	-142	-166	-0-	-193	-204	-5301		
4608	4843	5084	4750	4103	4830	5036	4935	4745	4853	4704			
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3			
305	252	287	257	197	240	278	262	246	255	222			
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9			
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y			
277	229	261	234	179	218	253	238	224	232	202			
308	135	278	277	134	265	270	151	300	164	330			
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
126	220	203	160	205	158	141	228	152	220	92			
										NO RPT			
TOTAL GAS PROD:			55,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,547			

ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		WELL #:		014481								
MORRISON-FLANAGAN		1		RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
0 X	0 X	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
170	180	190	200	210	210	220	229	239	249	259	269	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			109		

ULRICH (YEGUA 2A)		//CONT.//		92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
MARQUEE CORPORATION				526675									
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896	- 10905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	1209	-0-	-279	-0-	1146 2	63 9	N	57	179 1		132
02		1363 X	1203	-0-	-160	-0-	1096 2	107 9	N	97			229
03		1457 X	1204	-0-	-253	-0-	1151 2	53 9	N	48			277
04		1410 X	1181	-0-	-229	-0-	1124 2	57 9	N	52	189 1		140
05		1271 X	1223	-0-	-48	-0-	1127 2	96 9	N	87			227
06		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1195 2	77 9	N	70			297
07		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1226 2	70 9	N	64			361
08		1209 X	1099	-0-	-110	-0-	1041 2	58 9	N	53	185 1		229
09		1260 X	1191	-0-	-69	-0-	1145 2	46 9	N	42			271
10		1302 X	1182	-0-	-120	-0-	1117 2	65 9	N	59	190 1		140
11		1260 X	977	-0-	-283	-0-	922 2	55 9	N	50			190
12		1302 X	1036	-0-	-266	-0-	962 2	74 9	N	67			257
TOTAL GAS PROD:				14,073	TOTAL CONDENSATE PROD:				746				

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125									
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862	- 11416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6047 R	6047	-0-	-0-	-0-	5964 3	83 9	Y	75	91 1		37
02		8057 R	8057	-0-	-0-	-0-	7959 3	98 9	Y	89	48 1		78
03		6539 R	6539	-0-	-0-	-0-	6462 3	77 9	Y	70	85 1		63
04		6087 R	6087	-0-	-0-	-0-	6021 3	66 9	Y	60	78 1		45
05		7068	4842	-0-	-2226	-0-	4758 3	84 9	Y	76	48 1		73
06		6840	5717	-0-	-1123	-0-	5632 3	85 9	Y	77	94 1		56
07		7068	3371	-0-	-3697	-0-	3281 3	90 9	Y	82	91 1		47
08		6541 #	4721	-0-	-1820	-0-	4689 3	32 9	Y	29	30 1		46
09		5553 R	5553	-0-	-0-	-0-	5492 3	61 9	Y	55	67 1		34
10		5921 #	1984	-0-	-3937	-0-	1972 3	12 9	Y	11	19 1		26
11		5730 #	2795	-0-	-2935	-0-	2778 3	17 9	Y	15	32 1		9
12		5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:				55,713	TOTAL CONDENSATE PROD:				639				

ULRICH, E. (YEGUA 2A) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LAZARD			92361 495 048169		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
			WELL #:	1	RRCID ->	280614	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11190 - 11200		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		99826 X	99826	-0-	-0-	-0-	310	1	96533	2	N	2712	2330	746
							2983	9						
02		100720 X	100720	-0-	-0-	-0-	290	1	97628	2	N	2547	2876	416
							2802	9					1 8	
03		108222 X	108222	-0-	-0-	-0-	310	1	104912	2	N	2727	2818	324
							3000	9					1 8	
04		104541 X	104541	-0-	-0-	-0-	300	1	101334	2	N	2643	2513	453
							2907	9					1 8	
05		104753 X	104753	-0-	-0-	-0-	310	1	101484	2	N	2690	2674	468
							2959	9					1 8	
06		99035 X	99035	-0-	-0-	-0-	300	1	95977	2	N	2507	2761	214
							2758	9						
07		99089 X	99089	-0-	-0-	-0-	310	1	96163	2	N	2378	2294	297
							2616	9					1 8	
08		93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	310	1	90665	2	N	2312	2065	544
							2543	9						
09		98958 X	98958	-0-	-0-	-0-	300	1	96081	2	N	2343	2468	418
							2577	9					1 8	
10		100932 X	100932	-0-	-0-	-0-	310	1	97886	2	N	2487	2311	593
							2736	9					1 8	
11		102689 X	102689	-0-	-0-	-0-	300	1	100227	2	N	1965	2169	389
							2162	9						
*12		102537 X	102537	-0-	-0-	-0-	310	1	99514	2	N	2466	2420	434
							2713	9					1 8	
TOTAL GAS PROD:			1,214,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			29,777						

MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.			526675		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
			WELL #:	1	RRCID ->	214759	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	12026 - 12056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			205
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			205
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			205
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
*11		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			205
*12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22 9	N	20			225
TOTAL GAS PROD:			1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH, E. (YEGUA 2A) MARQUEE CORPORATION KENSINGER		//CONT.//	92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
		//CONT.//	526675									
		WELL #:	1	RRCID ->	246590	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13642	PERF.	13118 - 13210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		63705 X	57212	-0-	-6493	-0-	56603 2 528 9	81 4	N	480	816 1	294
02		59595 X	52977	-0-	-6618	-0-	52425 2 482 9	70 4	N	438	365 1	367
03		63705 X	59837	-0-	-3868	-0-	59048 2 718 9	71 4	N	653	768 1	252
04		59820 X	27516	-0-	-32304	-0-	27324 2 158 9	34 4	N	144	172 1	224
05		57226 X	40030	-0-	-17196	-0-	39695 2 292 9	43 4	N	265	152 1	337
06		57900 X	54279	-0-	-3621	-0-	53820 2 406 9	53 4	N	369	534 1	172
07		59830 X	49011	-0-	-10819	-0-	48552 2 386 9	73 4	N	351		523
08		59830 X	51449	-0-	-8381	-0-	50978 2 404 9	67 4	N	367	351 1	539
09		54270 X	51977	-0-	-2293	-0-	51453 2 451 9	73 4	N	410	563 1	386
10		56079 X	50684	-0-	-5395	-0-	50184 2 437 9	63 4	N	397	180 1	603
11		54270 X	39802	-0-	-14468	-0-	39433 2 319 9	50 4	N	290	552 1	341
*12		58683 X	58683	-0-	-0-	-0-	58160 2 451 9	72 4	N	410	355 1	396
TOTAL GAS PROD:			593,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,574			

UMBRELLA POINT (F- 9) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC TEXAS STATE TRACT 87			92388 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
			267771								
		WELL #:	11-L	RRCID ->	140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	8556 - 8559
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1		N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	921 1	77 2	Y	39	36 1	24
						43 9					
02	2262 X	841	-0-	-1421	-0-	773 1	68 9	Y	62	61 1	25
03	1891 X	790	-0-	-1101	-0-	745 1	45 9	Y	41	60 1	6
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	43	33 1	16
05	1488 X	763	-0-	-725	-0-	612 1	151 9	Y	137	137 1	16
06	1020 X	787	-0-	-233	-0-	715 1	72 9	Y	65	63 1	18
07	899 X	859	-0-	-40	-0-	791 1	68 9	Y	62	55 1	25
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	935 1	65 9	Y	59	64 1	20
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1006 1	709 2	Y	37	46 1	11
						41 9					
10	868 N	596	-0-	-272	-0-	414 1	147 2	Y	32	33 1	10
						35 9					
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	4	12 1	2
12	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	724 1	720 2	Y	23	19 1	6
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		9,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		604					

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721										
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID ->	128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10930	-	11012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	121	-0-	121	121		92	1		29	2			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121									-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	121									-0-
08	121 X	-0-	-0-	-121	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7582	-	8388
01	14B2 EXT	28	-0-	28	28	27	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3198	-0-	3198	3226	974	1	2199	2	Y	23	14	1	9
03	14B2 EXT	1623	-0-	1623	4849	480	1	1120	2	Y	21	27	1	3
04	4849 X	-0-	-0-	-4849	-0-	23	9			Y	-0-	3	1	-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	8838	-	8842
01	1457 N	202	-0-	-1255	-0-	17	1	182	2	Y	3			13
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	3	9							13
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			12
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1	2	1	10
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	15	1	271	2	Y	7	9	1	18
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	8	9			Y	8			25
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	10	1	221	2	Y	7			29
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	9	9			Y	4			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721										
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1026 1	531 2	Y	44			88
						48 9						
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	861 1	556 2	Y	36			124
						40 9						
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	796 1	800 2	Y	37	18 1		143
						41 9						
04	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	833 1	391 2	Y	35	94 1		84
						39 9						
05	1550 N	899	-0-	-651	-0-	741 1	113 2	Y	41			125
						45 9						
06	1590 N	811	-0-	-779	-0-	723 1	41 2	Y	43			168
						47 9						
07	1302 N	868	-0-	-434	-0-	800 1	39 2	Y	26			194
						29 9						
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	912 1	19 9	Y	17			211
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	870 1	386 2	Y	10	182 1		39
						11 9						
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	806 1	160 2	Y	48			87
						53 9						
11	900 X	845	-0-	-55	-0-	767 1	78 9	Y	71			158
12	1302 X	863	-0-	-439	-0-	778 1	85 9	Y	77			235
TOTAL GAS PROD:		13,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		485						

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080			
01	1116 N	790	-0-	-326	-0-	789 1	1 9	Y	1	7 1		1
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	666 1	26 9	Y	24	15 1		10
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	646 1	15 9	Y	14	22 1		2
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	703 1	13 9	Y	12	10 1		4
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	668 1	195 2	Y	48	46 1		6
						53 9						
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	635 1	55 9	Y	50	42 1		14
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	700 1	55 9	Y	50	44 1		20
08	930 N	878	-0-	-52	-0-	819 1	59 9	Y	54	56 1		18
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846 1	45 9	Y	41	47 1		12
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	847 1	39 9	Y	35	36 1		11
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077 1	32 9	Y	29	24 1		16
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	697 1	328 2	Y	30	38 1		8
						33 9						
TOTAL GAS PROD:		10,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		388						

LANGHAM, EMILY A		WELL #: 4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//	015721								
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:	5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LANGHAM, W. W. -D-		WELL #:	3	RRCID ->	193090	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11060 - 11076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/26/2014	- PLUGGED		08/26/14					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:	6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	772	-0-	-902	-0-	736	1	36 9	Y	33	36 1		20
02	1566 X	1292	-0-	-274	-0-	762	1	486 2	Y	40	44 1		16
						44	9						
03	3100 N	3903	-0-	803	803	832	1	2986 2	Y	77	82 1		11
						85	9						
04	3000 N	4128	-0-	1128	1931	899	1	3149 2	Y	73	57 1		27
						80	9						
05	3100 N	4714	-0-	1614	3545	823	1	3775 2	Y	105	119 1		13
						116	9						
06	8326 X	4781	-0-	-3545	-0-	810	1	3897 2	Y	67	61 1		19
						74	9						
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	908	1	4102 2	Y	64	57 1		26
						70	9						
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1026	1	3662 2	Y	60	66 1		20
						66	9						
09	4770 X	3952	-0-	-818	-0-	1037	1	2862 2	Y	48	54 1		14
						53	9						
10	5084 X	4315	-0-	-769	-0-	1027	1	3237 2	Y	46	45 1		15
						51	9						
11	4920 X	3616	-0-	-1304	-0-	934	1	2642 2	Y	36	31 1		20
						40	9						
12	5084 X	4027	-0-	-1057	-0-	951	1	3042 2	Y	31	43 1		8
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		45,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		680							

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2258	-0-	-1524	-0-	1018	1	1205 2	Y	32	25 1		20
						35	9						
02	3538 X	2257	-0-	-1281	-0-	841	1	1370 2	Y	42	45 1		17
						46	9						
03	3534 X	2628	-0-	-906	-0-	812	1	1786 2	Y	27	40 1		4
						30	9						
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	873	1	1479 2	Y	29	22 1		11
						32	9						
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	787	1	1729 2	Y	108	106 1		13
						119	9						
06	2550 X	2249	-0-	-301	-0-	770	1	1420 2	Y	54	52 1		15
						59	9						
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	905	1	1756 2	Y	50	45 1		20
						55	9						
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	1073	1	1771 2	Y	44	49 1		15
						48	9						
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1078	1	1702 2	Y	32	37 1		10
						35	9						
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	947	1	2104 2	Y	31	31 1		10
						34	9						
11	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	887	1	1989 2	Y	29	23 1		16
						32	9						
*12	3100 N	3193	-0-	93	93	904	1	2258 2	Y	28	37 1		7
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		32,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		506							

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	2630	-0-	-873	-0-	897	1	1686	2	Y	43	35	1		26
						47	9								
02	3277 X	3257	-0-	-20	-0-	753	1	2460	2	Y	40	50	1		16
						44	9								
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	730	1	3138	2	Y	23	36	1		3
						25	9								
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	800	1	2750	2	Y	20	16	1		7
						22	9								
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	734	1	2823	2	Y	69	68	1		8
						76	9								
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	714	1	2725	2	Y	51	45	1		14
						56	9								
07	3906 X	3613	-0-	-293	-0-	800	1	2749	2	Y	58	49	1		23
						64	9								
08	3906 X	3526	-0-	-380	-0-	937	1	2535	2	Y	49	56	1		16
						54	9								
09	3360 X	1519	-0-	-1841	-0-	846	1	626	2	Y	43	46	1		13
						47	9								
10	3472 X	1349	-0-	-2123	-0-	836	1	472	2	Y	37	38	1		12
						41	9								
11	3360 X	2513	-0-	-847	-0-	842	1	1642	2	Y	26	24	1		14
						29	9								
12	3472 X	2461	-0-	-1011	-0-	843	1	1584	2	Y	31	37	1		8
						34	9								
TOTAL GAS PROD:		35,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		490									

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7874 X	3399	-0-	-4475	-0-	1136	1	2184	2	Y	72	65	1		44
						79	9								
02	5916 X	4374	-0-	-1542	-0-	953	1	3340	2	Y	74	88	1		30
						81	9								
03	5580 X	3836	-0-	-1744	-0-	799	1	3012	2	Y	23	50	1		3
						25	9								
04	3300 X	752	-0-	-2548	-0-	724	1	28	9	Y	25	19	1		9
05	4681 X	737	-0-	-3944	-0-	636	1	101	9	Y	92	90	1		11
06	4530 X	678	-0-	-3852	-0-	633	1	45	9	Y	41	41	1		11
07	4681 X	721	-0-	-3960	-0-	708	1	13	9	Y	12	18	1		5
08	3844 X	858	-0-	-2986	-0-	828	1	30	9	Y	27	23	1		9
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804	1	30	9	Y	27	28	1		8
10	744 X	554	-0-	-190	-0-	517	1	37	9	Y	34	31	1		11
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	21	21	1		11
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		16,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		448									

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3782 X	1931	-0-	-1851	-0-	964 1	964 2	Y	3	15	1			2
02	2291 X	878	-0-	-1413	-0-	570 1	308 2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2449 X	187	-0-	-2262	-0-	187 1		Y	-0-					-0-
04	1890 X	848	-0-	-1042	-0-	803 1	45 9	Y	41	26	1			15
05	1922 X	934	-0-	-988	-0-	723 1	211 9	Y	192	184	1			23
06	1860 X	779	-0-	-1081	-0-	704 1	75 9	Y	68	72	1			19
07	930 X	845	-0-	-85	-0-	784 1	61 9	Y	55	52	1			22
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	912 1	44 9	Y	40	49	1			13
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	930 1	30 9	Y	27	32	1			8
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	782 1	45 9	Y	41	36	1			13
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	832 1	59 9	Y	54	37	1			30
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	848 1	210 2	Y	45	63	1			12
						50	9							

TOTAL GAS PROD: 11,144

TOTAL CONDENSATE PROD: 566

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	1262 1	1654 2	Y	121	105	1			74
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	987 1	2248 2	Y	72	117	1			29
03	3906 X	3070	-0-	-836	-0-	897 1	2142 2	Y	28	53	1			4
04	3780 X	2739	-0-	-1041	-0-	954 1	1750 2	Y	32	24	1			12
05	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	883 1	2310 2	Y	111	110	1			13
06	3420 X	3021	-0-	-399	-0-	859 1	2095 2	Y	61	57	1			17
07	3534 X	2683	-0-	-851	-0-	941 1	1684 2	Y	53	49	1			21
08	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	1064 1	1993 2	Y	51	55	1			17
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1171 1	2075 2	Y	37	43	1			11
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	1148 1	1976 2	Y	32	33	1			10
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1079 1	1932 2	Y	29	23	1			16
12	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	1089 1	1923 2	Y	30	38	1			8
						33	9							

TOTAL GAS PROD: 36,838

TOTAL CONDENSATE PROD: 657

OIL AND GAS DIVISION

 URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6138 X	1903	-0-	-4235	-0-	1313	1	577	2	Y	12	90 1	7
						13	9						
02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	1174	1	11895	2	Y	486	297 1	196
						535	9						
03	39769 X	39769	-0-	-0-	-0-	1764	1	36763	2	Y	1129	1167 1	158
						1242	9						
04	39603 X	39603	-0-	-0-	-0-	1877	1	36735	2	Y	901	730 1	329
						991	9						
05	55005 X	55005	-0-	-0-	-0-	2302	1	52329	2	Y	340	628 1	41
						374	9						
06	55963 X	55963	-0-	-0-	-0-	2264	1	52824	2	Y	795	614 1	222
						875	9						
07	53795 X	53795	-0-	-0-	-0-	2307	1	50563	2	Y	841	724 1	339
						925	9						
08	56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	2812	1	52334	2	Y	904	939 1	304
						994	9						
09	51360 X	32475	-0-	-18885	-0-	1902	1	29870	2	Y	639	753 1	190
						703	9						
10	53072 X	20047	-0-	-33025	-0-	1791	1	17673	2	Y	530	548 1	172
						583	9						
11	51360 X	8759	-0-	-42601	-0-	1317	1	6979	2	Y	421	359 1	234
						463	9						
12	53072 X	5498	-0-	-47574	-0-	1172	1	3869	2	Y	415	541 1	108
						457	9						

TOTAL GAS PROD: 382,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,413

 EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1006	1	651	2	Y	73	60 1	45
						80	9						
02	1450 X	1030	-0-	-420	-0-	605	1	391	2	Y	31	63 1	13
						34	9						
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	11	22 1	2
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	11	9 1	4
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	44	43 1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21 1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18 1	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	20 1	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15 1	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721													
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	881 1	58	9	Y	53	53	1		32
02	870	N	790	-0-	-80	-0-	735 1	55	9	Y	50	62	1		20
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	714 1	34	9	Y	31	47	1		4
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	787 1	28	9	Y	25	20	1		9
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	720 1	333	2	Y	91	89	1		11
							100 9								
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	684 1	54	9	Y	49	46	1		14
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	770 1	55	9	Y	50	44	1		20
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	906 1	125	2	Y	48	52	1		16
							53 9								
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	853 1	36	9	Y	33	39	1		10
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	842 1	34	9	Y	31	31	1		10
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	801 1	228	2	Y	30	23	1		17
							33 9								
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	805 1	584	2	Y	30	39	1		8
							33 9								
TOTAL GAS PROD:		11,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		521							

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130							
01	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1002 1	499	2	Y	34	32	1		21
							37 9								
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	839 1	657	2	Y	38	44	1		15
							42 9								
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	793 1	489	2	Y	23	35	1		3
							25 9								
04	1500	N	1208	-0-	-292	-0-	869 1	309	2	Y	27	20	1		10
							30 9								
05	1643	N	875	-0-	-768	-0-	764 1	111	9	Y	101	99	1		12
06	1260	N	801	-0-	-459	-0-	738 1	63	9	Y	57	53	1		16
07	1240	N	880	-0-	-360	-0-	821 1	59	9	Y	54	48	1		22
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	956 1	53	9	Y	48	54	1		16
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1029 1	36	9	Y	33	39	1		10
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	895 1	33	9	Y	30	30	1		10
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	781 1	196	2	Y	28	22	1		16
							31 9								
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	762 1	30	9	Y	27	36	1		7
TOTAL GAS PROD:		12,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		500							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721												
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8680 X	3269	-0-	-5411	-0-	1184	1	2061	2	N	22	48
						24	9					
02	8120 X	5100	-0-	-3020	-0-	1003	1	4056	2	N	37	85
						41	9					
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	952	1	5841	2	N	42	113
						46	9				14	1
04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1087	1	6353	2	N	35	70
						39	9				78	1
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	971	1	8107	2	N	37	107
						41	9					
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	868	1	6537	2	N	39	146
						43	9					
07	6200 X	2212	-0-	-3988	-0-	760	1	1434	2	N	16	162
						18	9					
08	6200 X	2669	-0-	-3531	-0-	901	1	1761	2	N	6	168
						7	9					
09	7950 X	1856	-0-	-6094	-0-	968	1	884	2	N	4	30
						4	9				142	1
10	8215 X	5688	-0-	-2527	-0-	1134	1	4535	2	N	17	47
						19	9					
11	7440 X	6669	-0-	-771	-0-	1110	1	5531	2	N	25	72
						28	9					
*12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	1073	1	3104	2	N	28	100
						31	9					
TOTAL GAS PROD:		62,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		308						

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	968	1	503	2	N	8	5
						9	9				7	1
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	820	1	693	2	N	29	12
						32	9				22	1
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	782	1	886	2	N	27	4
						30	9				35	1
04	1440 N	1165	-0-	-275	-0-	827	1	303	2	N	32	12
						35	9				24	1
05	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	742	1	359	2	N	124	15
						136	9				121	1
06	1650 N	1045	-0-	-605	-0-	723	1	264	2	N	53	15
						58	9				53	1
07	1209 N	954	-0-	-255	-0-	805	1	92	2	N	52	21
						57	9				46	1
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	943	1	46	9	N	42	14
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	975	1	534	2	N	27	8
						30	9				33	1
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	937	1	103	2	N	27	9
						30	9				26	1
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	860	1	21	2	N	27	15
						30	9				21	1
12	1581 N	900	-0-	-681	-0-	867	1	33	9	N	30	8
											37	1
TOTAL GAS PROD:		14,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		478						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ALTA MESA SERVICES, LP EMILY LANGHAM A		//CONT.// //CONT.//	92751 010 015721	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
		WELL #:	21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 -	11078			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5766 X	3234	-0-	-2532	-0-	1102	1	2084	2	N	44	40	1	27
						48	9							
02	5394 X	3929	-0-	-1465	-0-	960	1	2952	2	N	15	36	1	6
						17	9							
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	919	1	3781	2	N	42	42	1	6
						46	9							
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	982	1	3510	2	N	30	25	1	11
						33	9							
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	884	1	3861	2	N	99	98	1	12
						109	9							
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	857	1	3642	2	N	76	67	1	21
						84	9							
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	959	1	3345	2	N	53	53	1	21
						58	9							
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	1151	1	3590	2	N	53	56	1	18
						58	9							
09	4710 X	3925	-0-	-785	-0-	1124	1	2760	2	N	37	44	1	11
						41	9							
10	4867 X	3684	-0-	-1183	-0-	1090	1	2552	2	N	38	37	1	12
						42	9							
11	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-	983	1	2532	2	N	31	26	1	17
						34	9							
12	4805 X	3006	-0-	-1799	-0-	931	1	2046	2	N	26	36	1	7
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		49,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		544						

EMILY LANGHAM A		WELL #:	22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 -	10414			
01	1271 X	935	-0-	-336	-0-	808	1	127	9	N	115	99	1	70
02	1189 X	721	-0-	-468	-0-	641	1	80	9	N	73	114	1	29
03	1178 N	407	-0-	-771	-0-	357	1	50	9	N	45	68	1	6
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	811	1	54	9	N	49	37	1	18
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	735	1	241	9	N	219	211	1	26
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	700	1	130	9	N	118	111	1	33
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	804	1	112	9	N	102	94	1	41
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	955	1	157	9	N	143	136	1	48
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	978	1	343	2	N	130	139	1	39
						143	9							
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	961	1	683	2	N	109	113	1	35
						120	9							
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	942	1	868	2	N	82	72	1	45
						90	9							
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	954	1	553	2	N	81	105	1	21
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		13,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266						

ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	265499	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 - 2970				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481							
LGDC CORP SWD		WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LGDC CORP SWD		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	591 2	641 9	Y	583	570 1		287
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	487	286 1		488
03	868 N	444	-0-	-424	-0-	26 2	418 9	Y	380	741 1		127
04	1200 N	456	-0-	-744	-0-	30 2	426 9	Y	387	187 1		327
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 2	527 9	Y	479	669 1		137
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 2	428 9	Y	389	376 1		150
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	116 2	528 9	Y	480	373 1		257
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	221	191 1		287
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	366 2	309 9	Y	281	378 1		190
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	855 2	1025 9	Y	932	765 1		357
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1022 2	876 9	Y	796	675 1		478
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	412 2	928 9	Y	844	657 1		665
TOTAL GAS PROD:		9,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,259						

DANIEL GAS UNIT		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228						
01	1488 X	926	-0-	-562	-0-	524 2	402 9	Y	365	555 1		140
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	392	278 1		254
03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1296 2	580 9	Y	527	721 1		60
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1470 2	560 9	Y	509	182 1		387
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1337 2	455 9	Y	414	651 1		150
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1335 2	536 9	Y	487	366 1		271
07	2108 X	1743	-0-	-365	-0-	1293 2	450 9	Y	409	363 1		317
08	2108 X	1691	-0-	-417	-0-	1226 2	465 9	Y	423	186 1		554
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1550 2	427 9	Y	388	368 1		574
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1936 2	433 9	Y	394	744 1		224
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	1599 2	737 9	Y	670	657 1		237
*12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2248 2	514 9	Y	467	639 1		65
TOTAL GAS PROD:		21,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,445						

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
UPSTREAM EXPLORATION LLC		878952										
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016				
01	5828 X	5077	-0-	-751	-0-	5077 2		N	-0-			100
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-			100
03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-			100
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			100
05	5084 X	4544	-0-	-540	-0-	4544 2		N	-0-			100
06	4950 X	3747	-0-	-1203	-0-	3747 2		N	-0-			100
07	5797 X	4808	-0-	-989	-0-	4808 2		N	-0-			100
08	5797 X	5508	-0-	-289	-0-	5508 2		N	-0-			100
09	5610 X	3438	-0-	-2172	-0-	3438 2		N	-0-			100
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	2059 2		N	-0-			100
11	5340 X	2481	-0-	-2859	-0-	2481 2		N	-0-			100
12	5518 X	3306	-0-	-2212	-0-	3306 2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		49,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER					
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952									
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9441 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 9738 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MVP A-364		WELL #:		2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	10994	PERF. 11465 - 11516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952								
JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	50437 X	7404	-0-	-43033	-0-	7392 2	12 9	N	11			125
02	31436 X	14018	-0-	-17418	-0-	14005 2	13 9	N	12	42 1		95
03	23312 X	12951	-0-	-10361	-0-	12951 2		N	-0-			95
04	17970 X	9315	-0-	-8655	-0-	9315 2		N	-0-			95
05	13454 X	5631	-0-	-7823	-0-	5631 2		N	-0-			95
06	14490 X	7726	-0-	-6764	-0-	7726 2		N	-0-			95
07	14973 X	7295	-0-	-7678	-0-	7295 2		N	-0-			95
08	12958 X	6393	-0-	-6565	-0-	6393 2		N	-0-			95
09	9330 X	5992	-0-	-3338	-0-	5992 2		N	-0-			95
10	7998 X	6676	-0-	-1322	-0-	6334 2	342 9	N	311			406
11	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7555 2	323 9	N	294	358 1		342
12	7285 X	4722	-0-	-2563	-0-	4280 2	442 9	N	402	543 1		201
TOTAL GAS PROD:		96,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,030				

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014
01	17701 X	5365	-0-	-12336	-0-	5365 2		N	-0-			292
02	14848 X	7079	-0-	-7769	-0-	7079 2		N	-0-			292
03	13609 X	5504	-0-	-8105	-0-	5504 2		N	-0-			292
04	7950 X	4790	-0-	-3160	-0-	4729 2	61 9	N	55			347
05	6975 X	4154	-0-	-2821	-0-	4049 2	105 9	N	95			442
06	7320 X	4302	-0-	-3018	-0-	4249 2	53 9	N	48	178 1		312
*07	7564 X	815	-0-	-6749	-0-	786 2	29 9	N	26	160 1		178
*08	5518 X	502	-0-	-5016	-0-	502 2		N	-0-			178
*09	4800 X	45	-0-	-4755	-0-	45 2		N	-0-			178
*10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			178
*11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-			178
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	178 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		224				

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472
01	1674 X	255	-0-	-1419	-0-	101 2	154 9	N	140			314
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N	152	344 1		122
03	7130 X	1550	-0-	-5580	-0-	1427 2	123 9	N	112			234
04	6900 X	6533	-0-	-367	-0-	6263 2	270 9	N	245			479
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5129 2	308 9	N	280	362 1		397
06	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6068 2	323 9	N	294	374 1		317
07	6758 X	6466	-0-	-292	-0-	6104 2	362 9	N	329			646
08	6758 X	5733	-0-	-1025	-0-	5393 2	340 9	N	309			955
09	6540 X	5629	-0-	-911	-0-	5319 2	310 9	N	282	749 1		488
10	6603 X	5731	-0-	-872	-0-	5424 2	307 9	N	279	376 1		391
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6336 2	264 9	N	240	178 1		453
12	6479 X	5307	-0-	-1172	-0-	4960 2	347 9	N	315			768
TOTAL GAS PROD:		55,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,977				

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER) CHOICE EXPLORATION, INC. VILLAGE CREEK SP GU		93133 400 150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
		WELL #:	2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786	- 10868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23870 X	20768	-0-	-3102	-0-	20005 2	763 9	Y	694	717 1			65
02		20967 X	19419	-0-	-1548	-0-	18749 2	670 9	Y	609	602 1			72
03		21917 X	10623	-0-	-11294	-0-	10242 2	381 9	Y	346	281 1			137
04		26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	25570 2	807 9	Y	734	718 1			153
05		25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	24587 2	827 9	Y	752	816 1			89
06		20100 X	16176	-0-	-3924	-0-	15697 2	479 9	Y	435	408 1			116
07		25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	25005 2	843 9	Y	766	705 1			177
08		23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	23120 2	755 9	Y	686	711 1			152
09		24240 X	21375	-0-	-2865	-0-	20692 2	683 9	Y	621	634 1			139
10		25048 X	21797	-0-	-3251	-0-	21138 2	659 9	Y	599	590 1			148
11		24240 X	16239	-0-	-8001	-0-	15586 2	653 9	Y	594	651 1			91
12		25048 X	17614	-0-	-7434	-0-	17051 2	563 9	Y	512	475 1			128

TOTAL GAS PROD: 245,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,348

VILLAGE CREEK SP GU		93133 400 150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
		WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170	- 10268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		58652 X	57992	-0-	-660	-0-	57191 2	801 9	Y	728	752 1			68
02		53447 X	53447	-0-	-0-	-0-	52744 2	703 9	Y	639	631 1			76
03		57846 X	40728	-0-	-17118	-0-	40126 2	602 9	Y	547	443 1			180
04		55980 X	51355	-0-	-4625	-0-	50387 2	968 9	Y	880	864 1			196
05		57846 X	50949	-0-	-6897	-0-	49887 2	1062 9	Y	965	1032 1			129
06		55980 X	39652	-0-	-16328	-0-	39082 2	570 9	Y	518	490 1			157
07		58120 X	58120	-0-	-0-	-0-	57024 2	1096 9	Y	996	931 1			222
08		58022 X	58022	-0-	-0-	-0-	57086 2	936 9	Y	851	878 1			195
09		55345 X	55345	-0-	-0-	-0-	54476 2	869 9	Y	790	804 1			181
10		58125 X	54894	-0-	-3231	-0-	54038 2	856 9	Y	778	767 1			192
11		56250 X	52965	-0-	-3285	-0-	51983 2	982 9	Y	893	954 1			131
12		58125 X	51761	-0-	-6364	-0-	51013 2	748 9	Y	680	641 1			170

TOTAL GAS PROD: 625,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,265

VANESSA (WILCOX) GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION JACKIE		93206 800 301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
		WELL #:	1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469	- 6476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117	117 6		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				117			

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

01	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	639 1	2829 3	N	321	291 1			70
02	3915 X	3902	-0-	-13	-0-	353 9	2601 3	N	640	566 1			144
03	4185 X	3674	-0-	-511	-0-	704 9	2616 3	N	381	380 1			145
04	4080 X	3603	-0-	-477	-0-	419 9	2564 3	N	383	383 1			145
05	4216 X	3649	-0-	-567	-0-	618 1	2560 3	N	409	389 1			165
06	4050 X	3585	-0-	-465	-0-	421 9	2639 3	N	298	354 1			109
07	4185 X	3719	-0-	-466	-0-	639 1	2661 3	N	381	385 1			105
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	419 9	2923 3	N	484	385 1			204
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	532 9	2697 3	N	457	562 1			99
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	618 1	2654 3	N	448	382 1			165
11	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	503 9	2611 3	N	448	401 1			212
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	618 1			N	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:		41,373				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,650			

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3658 X	3648	-0-	-10	-0-	111	1	2714	3	Y	748	732	1	103
						823	9							
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	3	Y	678	689	1	92
						746	9							
03	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	126	1	2032	3	Y	512	466	1	138
						563	9							
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	210	1	2347	3	Y	598	693	1	43
						658	9							
05	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	160	1	2112	3	Y	604	567	1	80
						664	9							
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	182	1	2439	3	Y	592	545	1	127
						651	9							
07	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	166	1	2145	3	Y	537	587	1	77
						591	9							
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	174	1	2430	3	Y	646	632	1	91
						711	9							
09	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	167	1	2230	3	Y	547	538	1	100
						602	9							
10	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	174	1	2314	3	Y	571	544	1	127
						628	9							
11	3270 X	2940	-0-	-330	-0-	117	1	2151	3	Y	611	616	1	122
						672	9							
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		34,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,644						

PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	609	1	781	3	Y	201	103	1	135
						221	9							
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	960	1	1053	3	Y	227	287	1	75
						250	9							
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	373	1	515	3	Y	83			158
						91	9							
04	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	396	1	905	3	Y	71	131	1	98
						78	9							
05	2170 N	1313	-0-	-857	-0-	393	1	803	3	Y	106			204
						117	9							
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	373	1	652	3	Y	124	149	1	179
						136	9							
07	1426 N	811	-0-	-615	-0-	362	1	232	3	Y	197	269	1	107
						217	9							
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	223	142	1	188
						245	9							
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	383	1	823	3	Y	158	278	1	68
						174	9							
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	365	1	296	3	Y	179	144	1	103
						197	9							
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	372	1	870	3	Y	195	143	1	155
						215	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:		15,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	1228	1198	1	168
						1351	9							
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	127	1	2993	3	Y	988	1020	1	136
						1087	9							
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	145	1	2067	3	Y	782	708	1	210
						860	9							
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	302	1	3000	3	Y	1086	1221	1	75
						1195	9							
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	244	1	2842	3	Y	1210	1125	1	160
						1331	9							
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	248	1	2980	3	Y	1018	955	1	223
						1120	9							
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	234	1	2700	3	Y	975	1060	1	138
						1073	9							
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	215	1	2729	3	Y	995	990	1	143
						1095	9							
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	Y	986	952	1	177
						1085	9							
10	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	227	1	2691	3	Y	951	914	1	214
						1046	9							
11	4200 X	3572	-0-	-628	-0-	143	1	2304	3	Y	1023	1032	1	205
						1125	9							
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		45,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,242						

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10850 X	8887	-0-	-1963	-0-	741	1	7149	3	N	906	886	1	102
						997	9							
02	8555 X	7964	-0-	-591	-0-	664	1	6418	3	N	802	833	1	71
						882	9							
03	8990 X	7002	-0-	-1988	-0-	636	1	5498	3	N	789	676	1	184
						868	9							
04	8610 X	7901	-0-	-709	-0-	808	1	6265	3	N	753	903	1	34
						828	9							
05	8897 X	7470	-0-	-1427	-0-	721	1	6024	3	N	659	597	1	96
						725	9							
06	8610 X	8291	-0-	-319	-0-	752	1	6468	3	N	974	903	1	167
						1071	9							
07	8525 X	6108	-0-	-2417	-0-	639	1	4724	3	N	677	700	1	144
						745	9							
08	8153 X	7610	-0-	-543	-0-	727	1	5958	3	N	841	878	1	107
						925	9							
09	8280 X	6169	-0-	-2111	-0-	644	1	4762	3	N	694	729	1	72
						763	9							
10	8556 X	7059	-0-	-1497	-0-	708	1	5481	3	N	791	758	1	105
						870	9							
11	8280 X	5343	-0-	-2937	-0-	447	1	4313	3	N	530	575	1	60
						583	9							
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		79,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,416						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	2897	-0-	-1319	-0-	418	1	2281	3	Y	180	237	1	22
						198	9							
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	856	1	4401	3	Y	415	346	1	91
						457	9							
03	4061 X	3474	-0-	-587	-0-	570	1	2555	3	Y	317	354	1	54
						349	9							
04	3930 X	3470	-0-	-460	-0-	541	1	2585	3	Y	313	284	1	83
						344	9							
05	4092 X	3833	-0-	-259	-0-	626	1	2818	3	Y	354	320	1	117
						389	9							
06	3960 X	3578	-0-	-382	-0-	596	1	2637	3	Y	314	326	1	105
						345	9							
07	4092 X	3158	-0-	-934	-0-	591	1	2255	3	Y	284	293	1	96
						312	9							
08	3844 X	2507	-0-	-1337	-0-	525	1	1742	3	Y	218	264	1	50
						240	9							
09	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	666	1	1785	3	Y	462	359	1	153
						508	9							
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	614	1	3103	3	Y	322	394	1	81
						354	9							
11	3570 X	3347	-0-	-223	-0-	575	1	2425	3	Y	315	312	1	84
						347	9							
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		39,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,494						

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	114	1	2819	3	N	742	723	1	101
						816	9							
02	4205 X	3250	-0-	-955	-0-	97	1	2502	3	N	592	612	1	81
						651	9							
03	4092 X	2918	-0-	-1174	-0-	136	1	2182	3	N	545	483	1	143
						600	9							
04	3630 X	3030	-0-	-600	-0-	197	1	2244	3	N	535	639	1	39
						589	9							
05	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	180	1	2389	3	N	668	619	1	88
						735	9							
06	3630 X	3303	-0-	-327	-0-	184	1	2489	3	N	573	536	1	125
						630	9							
07	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	190	1	2476	3	N	610	650	1	85
						671	9							
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	191	1	2711	3	N	687	675	1	97
						756	9							
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	193	1	2609	3	N	614	600	1	111
						675	9							
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	195	1	2620	3	N	621	593	1	139
						683	9							
11	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	133	1	2478	3	N	688	690	1	137
						757	9							
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		36,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,875						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500														
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1277	-0-	-1017	-0-	461	1	650	3	Y	151	87	1			114
						166	9									
02	2146 X	146	-0-	-2000	-0-	31	1	107	3	Y	7	96	1			25
						8	9									
03	2294 X	169	-0-	-2125	-0-	117	1	21	3	Y	28					53
						31	9									
04	1500 X	137	-0-	-1363	-0-	111	1	26	9	Y	24	44	1			33
05	1550 X	204	-0-	-1346	-0-	118	1	47	3	Y	35					68
						39	9									
06	1230 X	159	-0-	-1071	-0-	113	1	46	9	Y	42	50	1			60
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	160	1	793	3	Y	66	90	1			36
						73	9									
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	127	1	213	3	Y	74	47	1			63
						81	9									
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	136	1	447	3	Y	53	93	1			23
						58	9									
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	154	1	708	3	Y	59	48	1			34
						65	9									
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	114	1	16	3	Y	66	48	1			52
						73	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		5,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		605								

PETTY "A" #7		GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11992 - 12032				
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	391	1	3506	3	N	494	579	1			100
						543	9									
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	331	1	2837	3	N	417	355	1			162
						459	9									
03	1519 X	44	-0-	-1475	-0-	2	1	42	3	N	-0-	125	1			37
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					37
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					37
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					37
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					37
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	155	1	439	3	N	265	190	1			112
						292	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		9,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,176								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500										
PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	505	1	1206	3	N	789	737	1	271
							868	9							
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	488	1	1797	3	N	907	1076	1	102
							998	9							
03		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	501	1	782	3	N	782	720	1	164
							860	9							
04		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	591	1	2229	3	N	1423	1425	1	162
							1565	9							
05		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	527	1	1136	3	N	850	706	1	306
							935	9							
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	518	1	1243	3	N	696	877	1	125
							766	9							
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	629	1	2947	3	N	1229	1235	1	119
							1352	9							
08		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	595	1	2512	3	N	1084	1053	1	150
							1192	9							
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	546	1	1765	3	N	1185	1066	1	269
							1304	9							
10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	569	1	1930	3	N	1055	713	1	611
							1161	9							
*11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	522	1	1804	3	N	868	891	1	588
							955	9							
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			588
TOTAL GAS PROD:			37,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,868						

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			

01		5549 X	4524	-0-	-1025	-0-	362	1	3689	3	N	430	422	1	48
							473	9							
02		4582 X	4160	-0-	-422	-0-	333	1	3396	3	N	392	406	1	34
							431	9							
03		4743 X	4642	-0-	-101	-0-	411	1	3684	3	N	497	418	1	113
							547	9							
04		4410 X	4072	-0-	-338	-0-	396	1	3300	3	N	342	439	1	16
							376	9							
05		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	434	1	3765	3	N	384	344	1	56
							422	9							
06		4500 X	4479	-0-	-21	-0-	392	1	3552	3	N	486	457	1	85
							535	9							
07		4650 X	4079	-0-	-571	-0-	420	1	3176	3	N	439	434	1	90
							483	9							
08		4650 X	4022	-0-	-628	-0-	366	1	3216	3	N	400	437	1	53
							440	9							
09		4470 X	3620	-0-	-850	-0-	368	1	2827	3	N	386	399	1	40
							425	9							
10		4619 X	3863	-0-	-756	-0-	374	1	3047	3	N	402	388	1	54
							442	9							
11		4470 X	3752	-0-	-718	-0-	308	1	3048	3	N	360	375	1	39
							396	9							
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			45,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,518						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1049	1	5729	3	Y	563	595	1	54
						619	9							
02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	856	1	4401	3	Y	670	573	1	151
						737	9							
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	897	1	4021	3	Y	491	558	1	84
						540	9							
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	878	1	4191	3	Y	512	461	1	135
						563	9							
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	840	1	3784	3	Y	452	430	1	157
						497	9							
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	823	1	3637	3	Y	439	450	1	146
						483	9							
07	4960 X	4693	-0-	-267	-0-	876	1	3343	3	Y	431	435	1	142
						474	9							
08	4960 X	4531	-0-	-429	-0-	942	1	3126	3	Y	421	473	1	90
						463	9							
09	5640 X	3310	-0-	-2330	-0-	753	1	2019	3	Y	489	407	1	172
						538	9							
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	852	1	4302	3	Y	488	547	1	113
						537	9							
11	4950 X	4914	-0-	-36	-0-	844	1	3556	3	Y	467	457	1	123
						514	9							
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		57,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,423					

PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	5131	-0-	-325	-0-	154	1	3600	3	N	1252	1221	1	171
						1377	9							
02	5104 X	4526	-0-	-578	-0-	136	1	3265	3	N	1023	1054	1	140
						1125	9							
03	5053 X	4089	-0-	-964	-0-	192	1	2823	3	N	976	861	1	255
						1074	9							
04	4950 X	3996	-0-	-954	-0-	265	1	2768	3	N	875	1065	1	65
						963	9							
05	5115 X	3882	-0-	-1233	-0-	214	1	2584	3	N	985	920	1	130
						1084	9							
06	4950 X	3971	-0-	-979	-0-	225	1	2785	3	N	874	814	1	190
						961	9							
07	4836 X	4012	-0-	-824	-0-	233	1	2763	3	N	924	985	1	129
						1016	9							
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	236	1	3065	3	N	1044	1025	1	148
						1148	9							
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	225	1	2807	3	N	871	860	1	159
						958	9							
10	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	225	1	2752	3	N	889	849	1	199
						978	9							
11	4320 X	3705	-0-	-615	-0-	148	1	2492	3	N	968	974	1	193
						1065	9							
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			193
TOTAL GAS PROD:		45,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,681					

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	173 1	4212 3	N	1201	1203 1	169
						1321 9					
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	204 1	5092 3	N	1376	1364 1	181
						1514 9					
03	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	248 1	3889 3	N	1073	967 1	287
						1180 9					
04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	395 1	4344 3	N	1168	1371 1	84
						1285 9					
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	340 1	4387 3	N	1368	1272 1	180
						1505 9					
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	353 1	4638 3	N	1194	1114 1	260
						1313 9					
07	5828 X	5720	-0-	-108	-0-	328 1	4159 3	N	1121	1222 1	159
						1233 9					
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	357 1	4900 3	N	1391	1355 1	195
						1530 9					
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	352 1	4631 3	N	1205	1181 1	219
						1326 9					
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	344 1	4491 3	N	1183	1136 1	266
						1301 9					
11	0 W	5751	-0-	5751	5751	228 1	4114 3	N	1281	1291 1	256
						1409 9					
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5751			N	NO RPT		256
TOTAL GAS PROD:		67,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,561					

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4495 X	2369	-0-	-2126	-0-	191 1	1409 3	N	699	696 1	16
						769 9					
02	3683 X	2642	-0-	-1041	-0-	212 1	1584 3	N	769	748 1	37
						846 9					
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	258 1	1564 3	N	704	655 1	86
						774 9					
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	262 1	1511 3	N	647	697 1	36
						712 9					
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	214 1	1470 3	N	579	593 1	22
						637 9					
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	198 1	1302 3	N	516	498 1	40
						568 9					
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	213 1	1228 3	N	502	514 1	28
						552 9					
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	203 1	1314 3	N	506	491 1	43
						557 9					
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	180 1	1163 3	N	403	420 1	26
						443 9					
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	182 1	1189 3	N	432	423 1	35
						475 9					
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	182 1	1459 3	N	431	430 1	36
						474 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		24,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,188					

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY C		WELL #:		2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176	- 12638		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	14832	-0-	14832	167318	1347	1	7658	3	N	5297	5453	1	128
						5827	9							
02	0 W	12950	-0-	12950	180268	1190	1	6666	3	N	4631	4537	1	222
						5094	9							
03	0 W	11956	-0-	11956	192224	1343	1	6200	3	N	4012	3745	1	489
						4413	9							
04	0 W	12285	-0-	12285	204509	1440	1	6436	3	N	4008	4276	1	221
						4409	9							
05	0 W	15164	-0-	15164	219673	1561	1	8330	3	N	4794	4839	1	176
						5273	9							
06	0 W	13851	-0-	13851	233524	1485	1	7592	3	N	4340	4184	1	332
						4774	9							
07	0 W	12146	-0-	12146	245670	1457	1	6505	3	N	3804	3920	1	216
						4184	9							
08	0 W	13492	-0-	13492	259162	1489	1	7443	3	N	4145	4011	1	350
						4560	9							
09	0 W	12980	-0-	12980	272142	1484	1	7385	3	N	3737	3846	1	241
						4111	9							
10	0 W	13955	-0-	13955	286097	1548	1	7866	3	N	4128	4035	1	334
						4541	9							
11	0 W	14381	-0-	14381	300478	1428	1	8841	3	N	3738	3754	1	318
						4112	9							
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	300478					N	NO RPT			318
TOTAL GAS PROD:		147,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,634								

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020	- 13130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16031	16031	-0-	-0-	-0-	291	1	15501	2	Y	217	185	1	2 8 140
						239	9							
02	14492	14492	-0-	-0-	-0-	287	1	13962	2	Y	221	185	1	4 8 172
						243	9							
03	11615	11615	-0-	-0-	-0-	288	1	11128	2	Y	181	173	1	3 8 177
						199	9							
04	10500	9199	-0-	-1301	-0-	300	1	8643	2	Y	233	182	1	6 8 222
						256	9							
05	10850	8446	-0-	-2404	-0-	310	1	7896	2	Y	218	356	1	4 8 80
						240	9							
06	10500	6749	-0-	-3751	-0-	300	1	6256	2	Y	175	190	1	3 8 62
						193	9							
07	10850	5969	-0-	-4881	-0-	310	1	5466	2	Y	175	5	8	232
						193	9							
08	10850	5542	-0-	-5308	-0-	310	1	5034	2	Y	180	333	1	4 8 75
						198	9							
09	8160	5082	-0-	-3078	-0-	300	1	4604	2	Y	162	5	8	232
						178	9							
10	8432	5727	-0-	-2705	-0-	310	1	5193	2	Y	204	307	1	5 8 124
						224	9							
11	6750 #	5015	-0-	-1735	-0-	297	1	4551	2	Y	152	122	1	2 8 152
						167	9							
*12	6213 R	6213	-0-	-0-	-0-	298	1	5733	2	Y	165	175	1	3 8 139
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		100,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,283								

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8030 - 8160					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	310	1	33613	2	N	596	558	1		317	
02		34228 X	34228	-0-	-0-	-0-	656	9	290	1	N	538	558	1		297	
03		35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	592	9	310	1	N	665	739	1	1 8	222	
04		34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	732	9	300	1	N	636	734	1		124	
05		34689 X	30398	-0-	-4291	-0-	700	9	288	1	N	532	530	1	1 8	125	
06		33570 X	22697	-0-	-10873	-0-	585	9	198	1	N	378	376	1		127	
07		37954 X	37954	-0-	-0-	-0-	416	9	310	1	N	489	382	1		234	
08		36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	538	9	304	1	N	494	576	1		152	
09		38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	543	9	300	1	N	486	366	1	1 8	271	
10		37944 X	28147	-0-	-9797	-0-	535	9	239	1	N	469	593	1		147	
11		36720 X	-0-	-0-	-36720	-0-	516	9			N	4	76	1		75	
12		38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-					N	-0-				75	
TOTAL GAS PROD:			332,761														TOTAL CONDENSATE PROD: 5,287

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800)		//CONT.//		93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169											
STATE LEASE 108750		WELL #:		1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34441 X	32473	-0-	-1968	-0-	310	1	31515	2	N	589	548	1		327
02	32219 X	24099	-0-	-8120	-0-	648	9								
03	43281 X	43281	-0-	-0-	-0-	241	1	23386	2	N	429	566	1	1 8	189
04	38724 X	38724	-0-	-0-	-0-	472	9								
05	38824 X	38824	-0-	-0-	-0-	310	1	42190	2	N	710	730	1		169
06	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	781	9								
07	32023 X	15575	-0-	-16448	-0-	300	1	37690	2	N	667	544	1		292
08	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	734	9								
09	38730 X	25947	-0-	-12783	-0-	310	1	37768	2	N	678	538	1	1 8	431
10	38812 X	21847	-0-	-16965	-0-	746	9								
11	38160 X	14892	-0-	-23268	-0-	300	1	35768	2	N	775	1099	1		107
12	39432 X	-0-	-0-	-39432	-0-	853	9								
						130	1	15131	2	N	285	364	1	1 8	27
						314	9								
						279	1	38426	2	N	667	587	1		107
						734	9								
						180	1	25275	2	N	447	399	1		155
						492	9								
						161	1	21277	2	N	372	393	1		134
						409	9								
						87	1	14573	2	N	211	200	1		145
						232	9								
										N	-0-				145
TOTAL GAS PROD:		332,022			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,830								

VIDOR, NE. (VICKSBURG)				93763 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	143887	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8973 - 8990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		3		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2		40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30163 X	25100	-0-	-5063	-0-	133 1	24340 3	7 4	620 9	Y	564	552 0			29	
02	27869 X	22159	-0-	-5710	-0-	125 1	21393 3	8 4	633 9	Y	575	528 0			76	
03	28210 X	22354	-0-	-5856	-0-	133 1	529 2	21219 3	9 4	Y	422	450 0			48	
04	26610 X	21674	-0-	-4936	-0-	126 1	20936 3	7 4	605 9	Y	550	539 0			59	
05	25761 X	23917	-0-	-1844	-0-	132 1	2713 2	20445 3	5 4	Y	565	532 0			92	
06	24300 X	22791	-0-	-1509	-0-	186 1	809 2	21244 3	12 4	Y	491	502 0			81	
07	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	1565 1	24319 3	12 4	815 9	Y	741	695 0			127	
08	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	1586 1	2495 2	20358 3	13 4	Y	839	784 0			182	
09	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	1372 1	24930 3	13 4	943 9	Y	857	929 0			110	
10	27396 X	27396	-0-	-0-	-0-	1253 1	25589 3	13 4	541 9	Y	492	530 0			72	
11	25860 X	24342	-0-	-1518	-0-	1211 1	22375 3	12 4	744 9	Y	676	627 0			121	
12	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT				121	
TOTAL GAS PROD:		269,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,772								

REID, D.		WELL #: 1		RRCID -> 232102		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030						
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	1 4	2 9	Y	2	2 0			-0-	
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	1 1	7 3	1 4	1 9	Y	-0-				-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	1 4	1 9	Y	1	1 0			-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	6 9		Y	5	5 0			-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	1 1	1 2	Y	2	2 0			-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 3	1 4	1 1	1 2	Y	2	2 0			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	12 3	1 4			Y	-0-				-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	14 3	1 4	Y	2	2 0			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1	14 3			Y	-0-				-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9			Y	3	2 0			1	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 0			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		109				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE 11/29/2009	TOTAL DEPTH 13571	PERF.12878	- 13007			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	1036 1	12680 3	Y	1236	1210 0		61
						16 4	1360 9					
02	15834 X	13325	-0-	-2509	-0-	480 1	11244 3	Y	1441	1313 0		189
						16 4	1585 9					
03	15159 X	14310	-0-	-849	-0-	513 1	288 2	Y	1772	1769 0		192
						11540 3	20 4					
04	14610 X	13442	-0-	-1168	-0-	505 1	11441 3	Y	1330	1371 0		151
						33 4	1463 9					
05	15097 X	13029	-0-	-2068	-0-	510 1	1263 2	Y	1561	1457 0		255
						9515 3	24 4					
06	14610 X	13027	-0-	-1583	-0-	518 1	482 2	Y	1509	1516 0		248
						10316 3	51 4					
07	14322 X	14165	-0-	-157	-0-	577 1	12097 3	Y	1330	1334 0		244
						28 4	1463 9					
08	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	676 1	1375 2	Y	1126	1111 0		259
						11228 3	28 4					
09	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	713 1	11199 3	Y	975	1103 0		131
						27 4	1073 9					
10	13082 X	12149	-0-	-933	-0-	727 1	10427 3	Y	879	888 0		122
						28 4	967 9					
11	12660 X	11656	-0-	-1004	-0-	774 1	9882 3	Y	885	844 0		163
						26 4	974 9					
12	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			Y	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		147,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,044						

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13322	- 13878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	1045 1	7081 2	N	771	809 1		195
						848 9						
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	959 1	6453 2	N	714	766 1		143
						785 9						
03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1034 1	7267 2	N	753	786 1		110
						828 9						
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1003 1	6695 2	N	616	568 1		158
						678 9						
05	7874 X	7248	-0-	-626	-0-	995 1	5586 2	N	606	567 1		197
						667 9						
06	7620 X	6694	-0-	-926	-0-	928 1	5172 2	N	540	564 1		173
						594 9						
07	7874 X	6711	-0-	-1163	-0-	906 1	5399 2	N	369	377 1		165
						406 9						
08	7874 X	7030	-0-	-844	-0-	1033 1	5393 2	N	549	572 1		142
						604 9						
*09	7620 X	6869	-0-	-751	-0-	1100 1	5169 3	N	545	381 1		306
						600 9						
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	1054 1	8239 3	N	899	957 1		248
						989 9						
11	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	8825 3	890 9	N	809	957 1		100
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		89,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,171						

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 262021 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-						92
02		7250 X	94	-0-	-7156	-0-	94	4				92
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						92
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						92
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					54 1	38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			94	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246														
01		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	80	1	1984	3	Y	158	153 0	10
							2	4	174	9				
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	90	1	2111	3	Y	147	136 0	21
							2	4	162	9				
03		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	102	1	57	2	Y	157	159 0	19
							2274	3	3	4				
04		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	113	118 0	14
							3	4	124	9				
05		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	171	2	Y	162	149 0	27
							1290	3	2	4				
06		1590 X	1081	-0-	-509	-0-	44	1	41	2	Y	100	109 0	18
							881	3	5	4				
07		1643 X	846	-0-	-797	-0-	36	1	747	3	Y	55	62 0	11
							2	4	61	9				
08		1643 X	940	-0-	-703	-0-	43	1	86	2	Y	104	94 0	21
							695	3	2	4				
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	3	Y	248	241 0	28
							2	4	273	9				
10		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	154	1	2202	3	Y	226	224 0	30
							2	4	249	9				
11		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	186	1	2379	3	Y	318	292 0	56
							2	4	350	9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:			20,404	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,788							

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550														
01		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		115
02		2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-		115
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	115 1	27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 7	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			27							

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	166 1	2089 3	Y	356	350 0		22
						6 4	392 9					
02	3074 X	2257	-0-	-817	-0-	146 1	1724 3	Y	346	318 0		50
						6 4	381 9					
03	2728 X	2560	-0-	-168	-0-	163 1	47 2	Y	418	418 0		50
						1883 3	7 4					
04	2640 X	2379	-0-	-261	-0-	159 1	1871 3	Y	311	322 0		39
						7 4	342 9					
05	2728 X	2224	-0-	-504	-0-	159 1	197 2	Y	348	327 0		60
						1479 3	6 4					
06	2580 X	2063	-0-	-517	-0-	166 1	67 2	Y	346	347 0		59
						1437 3	12 4					
07	2573 X	1887	-0-	-686	-0-	126 1	1377 3	Y	344	339 0		64
						6 4	378 9					
08	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	82 1	167 2	Y	219	228 0		55
						1360 3	6 4					
09	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	80 1	1255 3	Y	305	320 0		40
						6 4	336 9					
10	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	79 1	1127 3	Y	195	205 0		30
						7 4	215 9					
11	1800 N	1314	-0-	-486	-0-	79 1	1012 3	Y	197	189 0		38
						6 4	217 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		22,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,385						

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	91 1	1182 3	Y	319	314 0		15
						5 4	351 9					
02	1740 X	1503	-0-	-237	-0-	85 1	1020 3	Y	358	327 0		46
						4 4	394 9					
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	94 1	28 2	Y	409	413 0		42
						1112 3	5 4					
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	94 1	1135 3	Y	317	325 0		34
						7 4	349 9					
05	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	88 1	114 2	Y	326	307 0		53
						859 3	5 4					
06	1500 N	941	-0-	-559	-0-	58 1	30 2	Y	187	207 0		33
						636 3	11 4					
07	1550 N	780	-0-	-770	-0-	46 1	548 3	Y	164	167 0		30
						6 4	180 9					
08	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	50 1	105 2	Y	220	203 0		47
						858 3	6 4					
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	67 1	1047 3	Y	360	364 0		43
						6 4	396 9					
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	54 1	777 3	Y	618	581 0		80
						6 4	680 9					
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	45 1	576 3	Y	619	586 0		113
						6 4	681 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		15,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,897						

VIDOR AMES (YEGUA EY)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS															
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13082 X	10369	-0-	-2713	-0-	806 1	8505 3	26 4	1032 9	Y	938	967 0			52
02	12238 X	8955	-0-	-3283	-0-	724 1	7301 3	19 4	911 9	Y	828	52 0	717 1		111
03	10571 X	9455	-0-	-1116	-0-	769 1	184 2	7398 3	19 4	Y	986	960 1			137
04	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	886 1	8972 3	38 4	1024 9	Y	931	50 0	937 1		81
05	10571 X	9906	-0-	-665	-0-	867 1	942 2	7103 3	23 4	Y	883	28 0	889 1		47
06	10020 X	8124	-0-	-1896	-0-	776 1	293 2	6247 3	34 4	Y	704	5 0	562 1		184
07	10571 X	9511	-0-	-1060	-0-	895 1	7929 3	21 4	666 9	Y	605	622 1			167
08	10571 X	10001	-0-	-570	-0-	954 1	894 2	7298 3	21 4	Y	758	833 1			92
*09	9990 X	8669	-0-	-1321	-0-	928 1	6877 3	864 9		Y	785	74 0	663 1		140
10	9920 X	8295	-0-	-1625	-0-	960 1	6518 3	21 4	796 9	Y	724	9 0	773 1		82
11	9690 X	7585	-0-	-2105	-0-	950 1	5886 3	20 4	729 9	Y	663	662 1			83
12	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		101,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,805									

SAMPSON CLARK															
WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17391 X	13781	-0-	-3610	-0-	495 1	12239 3	11 4	1036 9	Y	942	915 0			52
02	15341 X	12097	-0-	-3244	-0-	453 1	10607 3	13 4	1024 9	Y	931	855 0			128
03	14105 X	12552	-0-	-1553	-0-	474 1	265 2	10657 3	15 4	Y	1037	1048 0			117
04	13350 X	11249	-0-	-2101	-0-	437 1	9907 3	24 4	881 9	Y	801	826 0			92
05	13795 X	11394	-0-	-2401	-0-	471 1	1166 2	8792 3	15 4	Y	864	813 0			143
06	13350 X	11422	-0-	-1928	-0-	485 1	450 2	9642 3	22 4	Y	748	766 0			125
07	12927 X	12548	-0-	-379	-0-	538 1	11275 3	10 4	725 9	Y	659	663 0			121
08	12555 X	1585	-0-	-10970	-0-	78 1	159 2	1294 3	3 4	Y	46	136 0			31
09	10740 X	131	-0-	-10609	-0-	8 1	118 3	1 4	4 9	Y	4	31 0			4
10	11098 X	154	-0-	-10944	-0-	10 1	135 3	9 4		Y	-0-	4 0			-0-
11	10740 X	150	-0-	-10590	-0-	10 1	129 3	11 4		Y	-0-				-0-
12	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		87,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,032									

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY AUSTIN LINSComb		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE							
		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	266	343	1		113		
						3	4	293	9								
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	18	1	409	3	Y	197	177	1		133		
						2	4	217	9								
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	Y	296	339	1		90		
						731	3	2	4								
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	171	4	0	179	1	78	
						4	4	188	9								
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	Y	189	3	0	178	1	86	
						302	3	3	4								
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	Y	260	1	0	168	1	177	
						320	3	5	4								
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	11	1	219	3	Y	126	176	1		127		
						3	4	139	9								
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	15	1	30	2	Y	170	159	1		138		
						243	3	3	4								
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	176	2	0	181	1	131	
						3	4	194	9								
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	112	178	1		65		
						1	4	123	9								
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	6	1	69	3	Y	216	182	1		99		
						3	4	238	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99	
TOTAL GAS PROD:		6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,179											

WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	19313 X	14406	-0-	-4907	-0-	769	1	8850	3	Y	4292	2721	0	1089	1	617	
						66	4	4721	9								
02	18067 X	12266	-0-	-5801	-0-	756	1	8240	3	Y	2916	150	0	2949	1	434	
						62	4	3208	9								
03	19313 X	12507	-0-	-6806	-0-	798	1	204	2	Y	2943	2957	1		420		
						8208	3	60	4								
04	17040 X	10897	-0-	-6143	-0-	693	1	7675	3	Y	2215	34	0	2406	1	195	
						92	4	2437	9								
05	14570 X	11156	-0-	-3414	-0-	745	1	887	2	Y	2529	23	0	2576	1	125	
						6684	3	58	4								
06	13950 X	11110	-0-	-2840	-0-	757	1	348	2	Y	2236	4	0	1776	1	581	
						7445	3	100	4								
07	13113 X	9841	-0-	-3272	-0-	664	1	6465	3	Y	2418	2361	1		638		
						52	4	2660	9								
08	12493 X	10714	-0-	-1779	-0-	772	1	839	2	Y	2012	2385	1		265		
						6837	3	53	4								
*09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	739	1	6017	3	Y	1939	66	0	1775	1	363	
						51	4	2133	9								
10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	737	1	5299	3	Y	1908	8	0	2042	1	221	
						53	4	2099	9								
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	722	1	4681	3	Y	1837	1824	1		234		
						50	4	2021	9								
12	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					234	
TOTAL GAS PROD:		117,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,245											

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID		//CONT.//	93765 800 450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIL-VID		WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 - 13345
01	12431 X	11371	-0-	-1060	-0-	387 1	10037 2	N	861	713 1	327
02	11629 X	10060	-0-	-1569	-0-	947 9 358 1	8713 2	N	899	860 1	366
03	10819 X	10092	-0-	-727	-0-	989 9 379 1	9046 2	N	606	765 1	207
04	10800 X	9772	-0-	-1028	-0-	667 9 362 1	8568 2	N	765	785 1	187
05	11160 X	10002	-0-	-1158	-0-	842 9 362 1	8699 2	N	855	785 1	257
06	10800 X	9686	-0-	-1114	-0-	941 9 386 1	8551 2	N	681	670 1	268
07	10757 X	9587	-0-	-1170	-0-	749 9 383 1	8443 2	N	692	622 1	338
08	10106 X	10011	-0-	-95	-0-	761 9 446 1	8791 2	N	704	869 1	173
09	9780 X	6855	-0-	-2925	-0-	774 9 464 1	5796 2	N	541	485 1	229
10	10013 X	6387	-0-	-3626	-0-	595 9 475 1	5006 2	N	824	601 1	452
*11	9690 X	5105	-0-	-4585	-0-	906 9 311 1	4336 2	N	416	591 1	277
12	10013 X	41	-0-	-9972	-0-	458 9 2 1	22 2	N	15	177 1	115
TOTAL GAS PROD:			98,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,859		

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) MILESTONE OPERATING, INC. EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		93831 125 567103	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN			
WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 - 5732		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
ARCO HCSSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	51	1	11	2	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	76	1	98	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		493				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	38	1	13	2	N	-0-			-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		676				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARCO HCSSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

01	6913	76	-0-	-6837	630	52	1	24	2	N	-0-						-0-		
02	639 R	9	-0-	-630	-0-	9	1			N	-0-						-0-		
03	93 #		-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-		
04	90 #		-0-	-90	-0-					N	-0-						-0-		
05	62 #		-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-		
06	60 #		-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-		
07	9 #		-0-	-9	-0-					N	-0-						-0-		
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			85															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	111		-0-	-111	-0-					Y	-0-						-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16																			
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101

*08	2289	1638	-0-	-651	-0-	94	1	1514	2	Y	27	21	1				6		
						30	9												
*09	3270	2010	-0-	-1260	-0-	85	1	1896	2	Y	26	20	1				12		
						29	9												
*10	DELQ PR	1300	-0-	1300	1300	68	1	1203	2	Y	26	30	1				8		
						29	9												
11	3270	820	-0-	-2450	-0-	35	1	756	2	Y	26	22	1				12		
						29	9												
12	3379	680	-0-	-2699	-0-	31	1	620	2	Y	26	31	1				7		
						29	9												
TOTAL GAS PROD:			6,448															TOTAL CONDENSATE PROD:	131

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4271	-0-	-503	-0-	3833 2	438 9	N	398	380 1	196
02		4292 X	4096	-0-	-196	-0-	4051 2	45 9	N	41	200 1	37
03		DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	4407 2	223 9	N	203		240
04		DLQ G-10	3506	-0-	3506	8136	3290 2	216 9	N	196	362 1	74
05		11562 X	3426	-0-	-8136	-0-	3230 2	196 9	N	178	182 1	70
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3151 2	222 9	N	202	183 1	89
07		3410 X	3057	-0-	-353	-0-	2817 2	240 9	N	218	182 1	125
08		3410 X	2258	-0-	-1152	-0-	2086 2	172 9	N	156	281 1	-0-
09		3300 X	3142	-0-	-158	-0-	2860 2	282 9	N	256	178 1	78
10		3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3073 2	204 9	N	185	186 1	77
11		3300 X	3191	-0-	-109	-0-	2991 2	200 9	N	182	185 1	74
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		38,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,215						

BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024				
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 2	4 9	N	4		74
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	N	1	50 1	25
03		279 N	206	-0-	-73	-0-	204 2	2 9	N	2		27
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 2	6 9	N	5		32
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		32
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	133 2	3 9	N	3		35
07		341 N	123	-0-	-218	-0-	2 1	118 2	N	3		38
							3 9					
08		248 N	144	-0-	-104	-0-	3 1	141 2	N	-0-		38
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	N	27		65
							30 9					
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	N	5		70
							6 9					
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	2 1	108 2	N	7		77
							8 9					
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		2,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705				
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2213 2	79 9	N	72	185 1	27
02		1189 N	1046	-0-	-143	-0-	1045 2	1 9	N	1		28
03		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2555 2	105 9	N	95	96 1	27
04		2220 N	1505	-0-	-715	-0-	1443 2	62 9	N	56		83
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1557 2	12 9	N	11		94
06		2580 N	1139	-0-	-1441	-0-	1088 2	51 9	N	46		140
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	36 1	1582 2	N	88		228
							97 9					
08		1581 N	832	-0-	-749	-0-	22 1	806 2	N	4	184 1	48
							4 9					
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	43 1	1481 2	N	50		98
							55 9					
10		1705 N	460	-0-	-1245	-0-	8 1	452 2	N	-0-		98
11		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	85 1	2336 2	N	94		192
							103 9					
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		17,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		517						

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		22010 X	17405	-0-	-4605	-0-	17020 2	385 9	N	350	387 1		166
02		20590 X	16397	-0-	-4193	-0-	15982 2	415 9	N	377	385 1		158
03	DLQ	G-10	19387	-0-	19387	19387	18962 2	425 9	N	386	371 1		173
04	DLQ	G-10	18689	-0-	18689	38076	18291 2	398 9	N	362	385 1		150
05	DLQ	G-10	17338	-0-	17338	55414	16971 2	367 9	N	334	374 1		110
06		74405 X	18991	-0-	-55414	-0-	18594 2	397 9	N	361	181 1		290
07		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	16231 2	338 9	N	307	369 1		228
08		19375 X	18620	-0-	-755	-0-	18172 2	448 9	N	407	479 1		156
09		18990 X	18719	-0-	-271	-0-	18339 2	380 9	N	345	371 1		130
10		19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-			N	-0-			130
*11		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	19340 2	388 9	N	353	369 1		114
12		18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-			N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:			181,843	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,582						

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
01		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5549 2	213 9	N	194	200 1		121
02		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4927 2	178 9	N	162	192 1		91
03		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4966 2	199 9	N	181	190 1		82
04		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4596 2	185 9	N	168	78 1		172
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4599 2	157 9	N	143			315
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4055 2	164 9	N	149	367 1		97
07		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	80 1	2726 2	N	119			216
							131 9						
08		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	143 1	3493 2	N	79	158 1		137
							87 9						
09		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	131 1	3292 2	N	95			232
							105 9						
10		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	129 1	3196 2	N	111	184 1		159
							122 9						
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	120 1	2873 2	N	112			271
							123 9						
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			271
TOTAL GAS PROD:			46,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,513						

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910													
01		341 N	136	-0-	-205	-0-	82 2	54 9	N	49	86 1		52
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	42			94
03		248 N	155	-0-	-93	-0-	105 2	50 9	N	45			139
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	45 2	48 9	N	44	128 1		55
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	370 2	48 9	N	44			99
06		150 N	55	-0-	-95	-0-	30 2	25 9	N	23			122
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	16 2	17 9	N	15			137
08		341 N	28	-0-	-313	-0-	6 2	22 9	N	20			157
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	19			176
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			176
11		3000 N	8793	-0-	5793	5793	8379 2	414 9	N	376	363 1		189
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5793			N	NO RPT			189
TOTAL GAS PROD:			10,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			677						

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		713 N	211	-0-	-502	-0-	199	2	12	9	N	11				72
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12				84
03		868 N	761	-0-	-107	-0-	744	2	17	9	N	15				99
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				99
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				99
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				99
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	852	1	409	2	N	1				100
							1	9								
08		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	884	1	216	2	N	-0-				100
09		1350 N	1009	-0-	-341	-0-	898	1	111	2	N	-0-				100
10		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	922	1	222	2	N	-0-				100
11		1050 N	703	-0-	-347	-0-	562	1	131	2	N	9				109
							10	9								
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				109
TOTAL GAS PROD:			10,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2700 N	390	-0-	-2310	28087	259	2	131	9	N	119	100	1		75
02		0 W	221	-0-	221	28308	154	2	67	9	N	61				136
03		3100 N	569	-0-	-2531	25777	347	2	222	9	N	202	282	1		56
04		3000 N	365	-0-	-2635	23142	220	2	145	9	N	132	107	1		81
05		3100 N	312	-0-	-2788	20354	213	2	99	9	N	90	71	1		100
06		3000 N	411	-0-	-2589	17765	260	2	151	9	N	137	162	1		75
07		3100 N	206	-0-	-2894	14871	83	2	123	9	N	112	109	1		78
08		3100 N	473	-0-	-2627	12244	1	1	116	2	N	324	331	1		71
							356	9								
09		3000 N	199	-0-	-2801	9443	1	1	86	2	N	102	23	1		150
							112	9								
10		3100 N	200	-0-	-2900	6543	77	2	123	9	N	112	156	1		106
11		3000 N	240	-0-	-2760	3783	4	1	113	2	N	112				218
							123	9								
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	3566					N	NO RPT				218
TOTAL GAS PROD:			3,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,503							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	263	2	114	9	N	104	189	1		120
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94				214
03	961 N	688	-0-	-273	-0-	532	2	156	9	N	142	196	1		160
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	539	2	124	9	N	113	101	1		172
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	515	2	101	9	N	92				264
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	518	2	58	9	N	53	158	1		159
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	183	1	308	2	N	148				307
						163	9								
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	173	1	407	2	N	24	179	1		152
						26	9								
09	570 N	397	-0-	-173	-0-	288	2	109	9	N	99	152	1		99
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	178	1	311	2	N	95				194
						105	9								
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	216	1	275	2	N	91	183	1		102
						100	9								
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		6,236													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,055			

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920															
01	899 N	551	-0-	-348	-0-	353	2	198	9	N	180	209	1		160
02	1044 N	643	-0-	-401	-0-	443	2	200	9	N	182	195	1		147
03	1240 N	805	-0-	-435	-0-	612	2	193	9	N	175	195	1		127
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	686	2	176	9	N	160	97	1		190
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	571	2	157	9	N	143	181	1		152
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	701	2	184	9	N	167	182	1		137
07	899 N	764	-0-	-135	-0-	199	1	403	2	N	147				284
						162	9								
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	279	1	660	2	N	244	364	1		164
						268	9								
09	900 N	666	-0-	-234	-0-	449	2	217	9	N	197	181	1		180
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	127				307
						140	9								
11	1170 N	598	-0-	-572	-0-	69	1	285	2	N	222	357	1		172
						244	9								
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				172
TOTAL GAS PROD:		8,642													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,944			

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-				80
05	14B2 EXT	8	-0-	8	56234	8	2			N	-0-				80
06	14B2 EXT	3	-0-	3	56237	3	2			N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56237					N	-0-				80
08	14B2 EXT	9	-0-	9	56246	9	2			N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56246					N	-0-				80
10	14B2 EXT	5	-0-	5	56251	5	2			N	-0-				80
11	14B2 EXT	7	-0-	7	56258	7	2			N	-0-				80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56258					N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:		32													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		1280989 X	39274	-0-	-1241715	-0-	1313	1	37147	2	N	740	786	1	170
							814	9							
02		140795 X	35781	-0-	-105014	-0-	1256	1	33799	2	N	660	573	1	257
							726	9							
03		150505 X	38406	-0-	-112099	-0-	1284	1	36352	2	N	700	771	1	186
							770	9							
04		145650 X	36032	-0-	-109618	-0-	1235	1	34068	2	N	663	595	1	254
							729	9							
05		150505 X	36520	-0-	-113985	-0-	35803	2	717	9	N	652	372	1	534
06		145650 X	37784	-0-	-107866	-0-	37004	2	780	9	N	709	919	1	324
07		150505 X	35211	-0-	-115294	-0-	34476	2	735	9	N	668	550	1	442
08		150505 X	30476	-0-	-120029	-0-	1174	1	28667	2	N	577	726	1	293
							635	9							
09		145650 X	31438	-0-	-114212	-0-	1191	1	29583	2	N	604	557	1	340
							664	9							
10		36518 X	31182	-0-	-5336	-0-	1195	1	29326	2	N	601	731	1	210
							661	9							
11		37770 X	27625	-0-	-10145	-0-	1090	1	25924	2	N	555	558	1	207
							611	9							
12		35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:			379,729				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,129					

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384															
01		34224 X	5103	-0-	-29121	-0-	5026	2	77	9	N	70	112	1	99
02		32016 X	4302	-0-	-27714	-0-	4241	2	61	9	N	55			154
03		34224 X	4733	-0-	-29491	-0-	4668	2	65	9	N	59	148	1	65
04		33120 X	5411	-0-	-27709	-0-	5339	2	72	9	N	65			130
05		34224 X	5060	-0-	-29164	-0-	4995	2	65	9	N	59	117	1	72
06		33120 X	5699	-0-	-27421	-0-	5638	2	61	9	N	55			127
07		34224 X	5502	-0-	-28722	-0-	5273	2	229	9	N	208	259	1	76
08		34224 X	2792	-0-	-31432	-0-	54	1	2702	2	N	33	51	1	58
							36	9							
09		33120 X	2347	-0-	-30773	-0-	29	1	2304	2	N	13			71
							14	9							
10		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	136	1	5525	2	N	237	203	1	105
							261	9							
11		5700 X	5516	-0-	-184	-0-	142	1	5311	2	N	57			162
							63	9							
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:			52,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			911					

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		33906 X	33906	-0-	-0-	-0-	32601	2	1305	9	N	97
02		30624 X	30083	-0-	-541	-0-	28896	2	1187	9	N	346
03		32736 X	29591	-0-	-3145	-0-	28437	2	1154	9	N	72
04		31680 X	26057	-0-	-5623	-0-	25083	2	974	9	N	182
05		32736 X	24232	-0-	-8504	-0-	23295	2	937	9	N	71
06		31680 X	21174	-0-	-10506	-0-	20368	2	806	9	N	92
07		32736 X	16139	-0-	-16597	-0-	15534	2	605	9	N	136
08		32736 X	16876	-0-	-15860	-0-	426	1	15885	2	N	124
							565	9				
09		31680 X	17392	-0-	-14288	-0-	444	1	16387	2	N	110
							561	9				
10		15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	377	1	14398	2	N	108
							519	9				
11		21180 X	12456	-0-	-8724	-0-	342	1	11640	2	N	167
							474	9				
12		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	167
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			243,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,261		

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.// 94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CAZA-MCMILLAN		WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7595 X	4804	-0-	-2791	-0-	884 1	3875 3	N	41	174
02	5887 X	1305	-0-	-4582	-0-	45 9	747 3	N	17	191
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-	191
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-	191
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-	191
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	191
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	191
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	191
TOTAL GAS PROD:		6,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
BASSI		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-	21
02	58 #	2	-0-	-56	-0-	2 2		N	-0-	21
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-	21
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-	21
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	21
06	60 #	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 2	N	-0-	21
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	N	-0-	21
08	62 #	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	-0-	21
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 2	N	-0-	21
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-	21
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-	21
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050													
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329						
EBERLE		WELL #: 1														
01	0 W	161	-0-	161	161	36	1	125	2	N	-0-				897	
02	1849 X	1688	-0-	-161	-0-	874	1	625	2	N	172	185	1	780	7	104
						189	9									
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	91					195
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	7	176	1			26
05	1798 X	251	-0-	-1547	-0-	130	1	41	2	N	73					99
						80	9									
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2692	1	124	9	N	113	180	1			32
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2912	1	129	2	N	92					124
						101	9									
08	248 X	240	-0-	-8	-0-	172	1	3	2	N	59	157	1			26
						65	9									
09	2820 X	163	-0-	-2657	-0-	98	1	8	2	N	52					78
						57	9									
10	3131 X	206	-0-	-2925	-0-	114	1	8	2	N	76					154
						84	9									
11	3030 X	68	-0-	-2962	-0-	8	1	1	2	N	54	171	1			37
						59	9									
12	3131 X	309	-0-	-2822	-0-	138	1	36	2	N	123					160
						135	9									
TOTAL GAS PROD:		9,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		912								

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.		//CONT.// //CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031														
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971														

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORNELIUS, L.		WELL #:	6	RRCID ->	242449	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10870	-	10898	
01	4464 X	238	-0-	-4226	-0-	54	1	184	2	N	-0-		342	
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-	285	7	
03	1333 X	152	-0-	-1181	-0-	92	1	60	2	N	-0-		57	
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		57	
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		57	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		57	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		57	
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		57	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	

TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORNELIUS, L.		WELL #:	3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	11017	-	11043	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		30	
03	14B DENY	28	-0-	28	28	12	1	8	2	Y	7		37	
						8	9							
04	14B DENY	50	-0-	50	78	10	1	6	2	Y	31	28	1	
						34	9							
05	202 X	124	-0-	-78	-0-	78	1	25	2	Y	19	29	1	
						21	9							
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	9		39	
						10	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		39	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		39	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		39	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		39	

TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIQ)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707							
HEB GU		WELL #:		1	RRCID ->	221417	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10672 - 10708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SAVAGE											
		WELL #:		3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10250 - 10310
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1		Y	47
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	1	6	9	52
03		DLQ G-10	421	-0-	421	421	420	1	1	9	53
04		DLQ G-10	431	-0-	431	852	430	1	1	9	54
05		DLQ G-10	427	-0-	427	1279	425	1	2	9	56
06		DLQ G-10	421	-0-	421	1700	420	1	1	9	57
07		DLQ G-10	301	-0-	301	2001	300	1	1	9	58
08		DLQ G-10	304	-0-	304	2305	302	1	2	9	60
09		2604 N	299	-0-	-2305	-0-	298	1	1	9	61
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	9	62
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	1			62
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	290	1	1	9	63
TOTAL GAS PROD:			4,373				TOTAL CONDENSATE PROD:				16

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271145	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	14234	PERF.12268 - 12272
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.		94547 332 776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	2	RRCID ->	121422	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12483 - 12508		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	2175	-0-	-243	-0-	374 1	1790 2	N	10			171
							11 9						
02		2262 X	1810	-0-	-452	-0-	357 1	1447 2	N	5			176
							6 9						
03		2387 X	1932	-0-	-455	-0-	510 1	1421 2	N	1			177
							1 9						
04		2310 X	2228	-0-	-82	-0-	459 1	1759 2	N	9			186
							10 9						
05		2387 X	2259	-0-	-128	-0-	374 1	1854 2	N	28	182 1		32
							31 9						
06		2100 X	1871	-0-	-229	-0-	272 1	1590 2	N	8			40
							9 9						
07		2294 X	2029	-0-	-265	-0-	374 1	1652 2	N	3			43
							3 9						
08		2294 X	2073	-0-	-221	-0-	408 1	1658 2	N	6			49
							7 9						
09		2220 X	1958	-0-	-262	-0-	408 1	1547 2	N	3			52
							3 9						
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	408 1	3001 2	N	2			54
							2 9						
11		2010 X	1802	-0-	-208	-0-	374 1	1422 2	N	5			59
							6 9						
*12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	841 1	1659 2	N	1			60
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		26,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.		94547 450 077031		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	1	RRCID ->	224599	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9850 - 9926		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	7	-0-	7	7	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7	7		Y	1			1
03		14B2 EXT	5	-0-	5	12	3 1	2 2	Y	-0-			1
04		14B2 EXT	6	-0-	6	18	3 1	2 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
05		14B2 EXT	14	-0-	14	32	10 1	3 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
06		36 X	4	-0-	-32	-0-	4 1		Y	-0-			1
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		//CONT.// 94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					6
02	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	93					99
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	91	1	59	2	Y	25					124
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	1877	1	1134	2	Y	102	92	1			134
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	1960	1	623	2	Y	62	97	1			99
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	667	1	78	2	Y	31					130
07	3224 X	549	-0-	-2675	-0-	292	1	195	2	Y	56	136	1			50
08	3224 X	830	-0-	-2394	-0-	801	1	19	2	Y	9					59
09	2010 X	543	-0-	-1467	-0-	487	1	30	2	Y	24					83
10	2077 X	433	-0-	-1644	-0-	406	1	9	2	Y	16					99
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	18	9			Y	10					109
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		9,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		428								

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
GOODALL-DOSS GU 1		077031														
		WELL #: 2		RRCID -> 198853		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 13947 PERF.13824 - 13932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		39804 X	20343	-0-	-19461	-0-	595 1	18913 2	N	759	756 1		384
							835 9						
02		37236 X	24303	-0-	-12933	-0-	557 1	22829 2	N	834	747 1		471
							917 9						
03		39804 X	25816	-0-	-13988	-0-	595 1	24154 2	N	970	931 1		510
							1067 9						
04		38520 X	21742	-0-	-16778	-0-	543 1	20476 2	N	657	918 1		249
							723 9						
05		39804 X	24797	-0-	-15007	-0-	595 1	23359 2	N	766	748 1		267
							843 9						
06		38520 X	24248	-0-	-14272	-0-	576 1	22840 2	N	756	731 1		292
							832 9						
07		25978 X	23336	-0-	-2642	-0-	595 1	22128 2	N	557	560 1		289
							613 9						
08		25823 X	22783	-0-	-3040	-0-	595 1	21590 2	N	544	544 1		289
							598 9						
*09		24240 X	20082	-0-	-4158	-0-	980 1	18519 2	N	530	608 1		211
							583 9						
10		25048 X	18515	-0-	-6533	-0-	17804 2	711 9	N	646	539 1		318
11		24240 X	15350	-0-	-8890	-0-	14871 2	479 9	N	435	563 1		190
12		23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-			N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD: 241,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,454													

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031													
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (10,200)		//CONT.//		94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10402	- 10612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	138	-0-	138			32 1	106 2	Y	-0-	149
02		377 X	-0-	-0-	-377					Y	-0-	-0-
03		719 N	719	-0-	-0-			436 1	283 2	Y	-0-	-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300					Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-			4 1	1 2	Y	-0-	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		165 N	165	-0-	-0-			159 1	4 2	Y	-0-	2
								2 9				
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11		150 N	-0-	-0-	-150					Y	-0-	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			1,027	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #:		2	RRCID ->	094733	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11607	- 11638
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10863	- 10959
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540					
01	5983 X	628	-0-	-5355	-0-	142	1	486	2	Y	-0-		1429
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	1182 7	247
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	787	1	511	2	Y	10		257
						11	9						
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1493	1	902	2	Y	69	184 1	142
						76	9						
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1617	1	514	2	Y	3		145
						3	9						
06	1260 X	489	-0-	-771	-0-	438	1	51	2	Y	-0-		145
07	2542 X	405	-0-	-2137	-0-	243	1	162	2	Y	-0-		145
08	2542 X	878	-0-	-1664	-0-	859	1	19	2	Y	-0-		145
09	2460 X	499	-0-	-1961	-0-	470	1	29	2	Y	-0-		145
10	2139 X	747	-0-	-1392	-0-	731	1	16	2	Y	-0-		145
11	840 X	51	-0-	-789	-0-	50	1	1	2	Y	-0-		145
12	868 X	853	-0-	-15	-0-	759	1	92	2	Y	2		147
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		10,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

WADSWORTH, S. (11200)		94547 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

01		3472 X	1855	-0-	-1617	-0-	1855	2		N	-0-			42
02		3248 X	1690	-0-	-1558	-0-	1690	2		N	-0-			42
03		2294 X	1745	-0-	-549	-0-	1745	2		N	-0-			42
04		2010 X	1761	-0-	-249	-0-	1761	2		N	-0-			42
05		1953 X	1677	-0-	-276	-0-	1677	2		N	-0-			42
06		1800 X	1570	-0-	-230	-0-	1570	2		N	-0-			42
07		1829 X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2		N	-0-			42
08		1829 X	1548	-0-	-281	-0-	1548	2		N	-0-			42
09		1770 X	1466	-0-	-304	-0-	1466	2		N	-0-			42
10		1674 X	1498	-0-	-176	-0-	1498	2		N	-0-			42
11		1560 X	1454	-0-	-106	-0-	1454	2		N	-0-			42
12		1581 X	1447	-0-	-134	-0-	1447	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
GOEHRING				WELL #:	1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.12750 - 12784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-			47
02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-			47
03		2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2534 2	N	-0-			47
04		2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445 2	N	-0-			47
05		2542 X	2155	-0-	-387	-0-	2155 2	N	-0-			47
06		2460 X	23	-0-	-2437	-0-	23 2	N	-0-			47
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N	-0-			47
08		2542 X	17	-0-	-2525	-0-	16 2	1 9	N	1 8		47
09		2460 X	4	-0-	-2456	-0-	4 2		N			47
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	1 8		47
11		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N			47
*12		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N			47
TOTAL GAS PROD:		13,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280				CNTY: FAYETTE				
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13038 - 13060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785 2	2 9	N	2		47
02		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-		47
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		47
04		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		N	-0-		47
05		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2		N	-0-		47
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-		47
07		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 2		N	-0-		47
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-		47
09		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2		N	-0-		47
10		3503 X	2938	-0-	-565	-0-	2938 2		N	-0-		47
11		3390 X	143	-0-	-3247	-0-	143 2		N	-0-		47
12		3503 X	122	-0-	-3381	-0-	122 2		N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		48,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: FAYETTE				
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936 - 12964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)		94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		WELL #: 1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 9020 - 9027		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	25492	25492	-0-	-0-	-0-	678	1	22755	2	N	1872	2033	1	206
						2059	9							
02	24422	24422	-0-	-0-	-0-	702	1	21815	2	N	1732	1849	1	89
						1905	9							
03	25915	25915	-0-	-0-	-0-	751	1	23186	2	N	1798	1662	1	225
						1978	9							
04	25240	25240	-0-	-0-	-0-	726	1	22614	2	N	1727	1836	1	116
						1900	9							
05	25330	25330	-0-	-0-	-0-	751	1	22626	2	N	1775	1649	1	242
						1953	9							
06	24706	24706	-0-	-0-	-0-	726	1	22178	2	N	1638	1637	1	243
						1802	9							
07	25297	25297	-0-	-0-	-0-	751	1	22727	2	N	1654	1651	1	246
						1819	9							
08	23870	25081	-0-	1211	1211	751	1	22522	2	N	1644	1648	1	242
						1808	9							
09	24047	24047	-0-	-0-	1211	726	1	21585	2	N	1578	1653	1	167
						1736	9							
10	24497	24497	-0-	-0-	1211	750	1	21968	2	N	1617	1660	1	124
						1779	9							
*11	23519	23519	-0-	-0-	1211	726	1	21052	2	N	1583	1493	1	214
						1741	9							
12	23870	-0-	-0-	-23870	-0-					N	1589	1495	1	308
TOTAL GAS PROD:		273,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,207						

WARREN, SE (YEGUA 5100)		95297 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		WELL #: 1		RRCID -> 278813		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5126 - 5238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	32519	-0-	-0-	-32519	-0-			N	154			275	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	173	1	112	
*03	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	10			122	
*04	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-			N	13			135	
*05	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			N	15			150	
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			154	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			156	
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			167	
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			174	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		226					

WEBSTER		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0									M PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 416		RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 -	5498
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5457 -	5492
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	5532 -	5566
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 - 6058		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5630	- 5635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5442	- 5470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 5462	- 5480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5556 -	5583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID ->	178239	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5599 -	5610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID ->	178416	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	5792 -	5810	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1326	RRCID ->	178418	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 4462 - 4496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID ->	178419	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5558 - 5853		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID ->	179926	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 5648 - 5666		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER		//CONT.//	95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5630 - 5643
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1011	RRCID ->	180272	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5447 - 5482
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 -	5550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 -	5658
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 -	5735
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS DENBURY ONSHORE, LLC 215343 OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS DENBURY ONSHORE, LLC 215343 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:	18	RRCID ->	1822261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5605 - 5615	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343						
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:	45	RRCID -> 185841	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5578 - 5584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566 - 5646	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:	40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600 - 5616	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 - 5540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWENS, J.D. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 - 5568			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343									
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #:		120	RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5580 - 5689		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)			95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926														
KOEHN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH	10227	PERF. 9563 - 9669					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

01	1116	N	668	-0-	-448	-0-	78	1	470	2	N	109	120	1	56		
02	1479	N	1248	-0-	-231	-0-	120	9	78	1	1067	2	N	94	117	1	33
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	103	9	78	1	989	2	N	107	108	1	32
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	118	9	78	1	1271	2	N	103	99	1	36
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	113	9	78	1	961	2	N	91	86	1	41
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	100	9	78	1	1049	2	N	90	101	1	30
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	99	9	1370	2	N	89	86	1	33
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	78	1	98	9	986	2	N	67			100
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	74	9	78	1	1004	2	N	82	89	1	93
10	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	90	9	78	1	1011	2	N	84	90	1	87
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	92	9	78	1	748	2	N	77	114	1	50
12	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	85	9	78	1	864	2	N	85	93	1	42
							94	9									
TOTAL GAS PROD:			13,912		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,078									

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926												
KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23498 X	10114	-0-	-13384	-0-	204 1	8729 2	N	1074	983 1	214	
						1181 9						
02	21982 X	19789	-0-	-2193	-0-	204 1	18404 2	N	1074	1031 1	257	
						1181 9						
03	23498 X	20327	-0-	-3171	-0-	204 1	18713 2	N	1282	1387 1	152	
						1410 9						
04	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	204 1	21966 2	N	1033	1027 1	158	
						1136 9						
05	21142 X	18344	-0-	-2798	-0-	204 1	17048 2	N	993	813 1	338	
						1092 9						
06	20460 X	18182	-0-	-2278	-0-	204 1	17083 2	N	814	851 1	301	
						895 9						
07	23498 X	22108	-0-	-1390	-0-	204 1	20958 2	N	860	844 1	317	
						946 9						
08	23498 X	16953	-0-	-6545	-0-	204 1	15840 2	N	826	863 1	280	
						909 9						
09	19200 X	16997	-0-	-2203	-0-	204 1	15913 2	N	800	849 1	231	
						880 9						
10	19840 X	17058	-0-	-2782	-0-	204 1	16009 2	N	768	773 1	226	
						845 9						
11	19200 X	15693	-0-	-3507	-0-	204 1	14870 2	N	563	492 1	297	
						619 9						
12	19840 X	14881	-0-	-4959	-0-	204 1	14041 2	N	578	694 1	181	
						636 9						

TOTAL GAS PROD: 213,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,665

SUNDOWN ENERGY LP 829482												
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686												
01	1550 X	230	-0-	-1320	-0-	188 2	42 9	N	38	102 1	29	
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3175 2	204 9	N	185	62 1	152	
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	N	206	214 1	144	
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1602 2	136 9	N	124	179 1	89	
05	1550 X	1004	-0-	-546	-0-	865 2	139 9	N	126	121 1	94	
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2373 2	140 9	N	127	117 1	104	
07	1550 X	758	-0-	-792	-0-	657 2	101 9	N	92	121 1	75	
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	N	137	118 1	94	
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-	N	130	113 1	111	
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	N	175	173 1	113	
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	500 2	63 9	N	57	66 1	104	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104	

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602												
01	2945 X	648	-0-	-2297	-0-	97 2	551 9	N	501	831 1	301	
02	2755 X	104	-0-	-2651	-0-	15 2	89 9	N	81	168 1	214	
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-	N	-0-		214	
04	2850 X	163	-0-	-2687	-0-	33 2	130 9	N	118		332	
05	2387 X	580	-0-	-1807	-0-	204 2	376 9	N	342	324 1	350	
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	352 2	611 9	N	555	497 1	408	
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	693 2	828 9	N	753	840 1	321	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	312 2	272 9	N	247	166 1	402	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	147 2	152 9	N	138	328 1	212	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212	
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	617 2	217 9	N	197		409	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		409	

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16616 X	13375	-0-	-3241	-0-	12865	2	510 9	N	464	558	1		147
02	14935 X	11855	-0-	-3080	-0-	11217	2	638 9	N	580	351	1		376
03	16058 X	15896	-0-	-162	-0-	15612	2	284 9	N	258	360	1		274
04	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14058	2	453 9	N	412	365	1		321
05	14632 X	14082	-0-	-550	-0-	13622	2	460 9	N	418	356	1		383
06	15390 X	14595	-0-	-795	-0-	14160	2	435 9	N	395	538	1		240
07	15903 X	14815	-0-	-1088	-0-	14360	2	455 9	N	414	361	1		293
08	15903 X	14334	-0-	-1569	-0-	13872	2	462 9	N	420	526	1		187
09	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11797	2	402 9	N	365	363	1		189
10	15097 X	12545	-0-	-2552	-0-	12086	2	459 9	N	417	356	1		250
11	14610 X	11618	-0-	-2992	-0-	11218	2	400 9	N	364	357	1		257
12	14818 X	11419	-0-	-3399	-0-	11017	2	402 9	N	365	470	1		152

TOTAL GAS PROD: 161,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,872

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST SIDE (FRIO E) KA ENERGY OP CO. LLC WEST SIDE		96553 500 449243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
		WELL #:	1	RRCID ->	247276	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8162 - 8206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17248	17248	-0-	-0-	-0-		10 1	17160 2	N	71	150 1		91
02	16753	16753	-0-	-0-	-0-		78 9	10 1	N	437	376 1		152
03	18173	18173	-0-	-0-	-0-		481 9	10 1	N	249	189 1		212
04	17406	17406	-0-	-0-	-0-		274 9	10 1	N	249	356 1		105
05	18242	18242	-0-	-0-	-0-		10 1	17949 2	N	257	175 1		187
06	17466	17466	-0-	-0-	-0-		283 9	10 1	N	246	332 1		101
07	18684	18684	-0-	-0-	-0-		271 9	10 1	N	273	169 1		205
08	18367	18367	-0-	-0-	-0-		300 9	10 1	N	276	368 1		113
09	17347	17347	-0-	-0-	-0-		304 9	10 1	N	276	188 1		202
10	17887	17798	-0-	-89	-0-		10 1	17499 2	N	263	189 1		276
11	17762	17762	-0-	-0-	-0-		289 9	10 1	N	265	182 1		359
12	17887	17705	-0-	-182	-0-		292 9	10 1	N	270	375 1		254
							297 9						

TOTAL GAS PROD: 212,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

WEST SKILLERN (JAZZ SD) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC WHEAT-BIG KAHUNA		96558 250 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	265001	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10517 - 10522		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE BIG KAHUNA		96558 250 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	270861	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10560 - 10568		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RAHUNEK		WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10159 2	15 9	N	14	109
02		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10684 2	3 9	N	3	112
03		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11256 2	1 9	N	1	113
04		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2		N	-0-	113
05		11005 X	7767	-0-	-3238	-0-	7766 2	1 9	N	1	114
06		12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448 2		N	-0-	114
07		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838 2		N	-0-	114
08		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12551 2	3 9	N	3	117
09		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12137 2	34 9	N	31	18
10		9300 X	6148	-0-	-3152	-0-	6148 2		N	-0-	18
11		9000 X	6450	-0-	-2550	-0-	6450 2		N	-0-	18
12		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		113,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		278
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
04	510 #	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-			-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
06	510 #	484	-0-	-26	-0-	484 2		N	-0-			-0-
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-			-0-
08	527 #	445	-0-	-82	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419 2		N	-0-			-0-
10	527 #	423	-0-	-104	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,456										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 ESPADA OPERATING LLC 254277
 WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HITE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189056	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	15281	PERF.	14258	- 14834		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	1072	1	6692	2	Y	-0-				240
02	6815 X	6770	-0-	-45	-0-	966	1	5804	2	Y	-0-				240
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	1013	1	5603	2	Y	-0-				240
04	7380 X	6232	-0-	-1148	-0-	649	1	5583	2	Y	-0-				240
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	683	1	6970	2	Y	-0-				240
06	7380 X	6610	-0-	-770	-0-	569	1	6041	2	Y	-0-				240
07	7223 X	6861	-0-	-362	-0-	639	1	6222	2	Y	-0-				240
08	7626 X	6787	-0-	-839	-0-	641	1	6146	2	Y	-0-				240
09	7410 X	6448	-0-	-962	-0-	635	1	5813	2	Y	-0-				240
10	7657 X	6616	-0-	-1041	-0-	719	1	5886	2	Y	10	8	1		242
						11	9								
11	6630 X	5782	-0-	-848	-0-	634	1	5148	2	Y	-0-	2	1		240
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT				240
TOTAL GAS PROD:		74,139													
TOTAL CONDENSATE PROD:											10				

MATTHYS-MCMILLAN GU		WELL #:		1	RRCID ->	238178	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	16973	PERF.	14515	- 14896		
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	15101	PERF.	14278	- 14696		
01	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	1433	1	8948	2	Y	306	180	1		206
						337	9								
02	9918 X	9118	-0-	-800	-0-	1293	1	7763	2	Y	56	179	1		83
						62	9								
03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	1345	1	7437	2	Y	147				230
						162	9								
04	10500 X	8030	-0-	-2470	-0-	836	1	7194	2	Y	-0-				230
05	10850 X	7833	-0-	-3017	-0-	699	1	7123	2	Y	10				240
						11	9								
06	10380 X	7042	-0-	-3338	-0-	606	1	6434	2	Y	2	187	1		55
						2	9								
07	9734 X	7051	-0-	-2683	-0-	644	1	6264	2	Y	130				185
						143	9								
08	8959 X	7264	-0-	-1695	-0-	675	1	6466	2	Y	112	184	1		113
						123	9								
09	7350 X	6414	-0-	-936	-0-	631	1	5782	2	Y	1	44	1		70
						1	9								
10	7595 X	6606	-0-	-989	-0-	718	1	5877	2	Y	10	60	1		20
						11	9								
11	7050 X	6596	-0-	-454	-0-	692	1	5619	2	Y	259	136	1		143
						285	9								
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT				143
TOTAL GAS PROD:		85,616													
TOTAL CONDENSATE PROD:											1,033				

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.// 96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107			
01	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	4706	1	29389	2	Y	-0-		54
02	31367 X	31367	-0-	-0-	-0-	4452	1	26743	2	Y	156	183 1	27
						172	9						
03	32643 X	32643	-0-	-0-	-0-	4985	1	27578	2	Y	73		100
						80	9						
04	32492 X	32492	-0-	-0-	-0-	3366	1	28968	2	Y	144	186 1	58
						158	9						
05	33015 X	32826	-0-	-189	-0-	2926	1	29843	2	Y	52		110
						57	9						
06	31950 X	30362	-0-	-1588	-0-	2604	1	27635	2	Y	112	182 1	40
						123	9						
07	33015 X	32713	-0-	-302	-0-	3048	1	29665	2	Y	-0-		40
08	33015 X	32562	-0-	-453	-0-	3078	1	29484	2	Y	-0-		40
09	31868 X	31868	-0-	-0-	-0-	3138	1	28730	2	Y	-0-		40
10	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	3629	1	29694	2	Y	51	38 1	53
						56	9						
11	31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	3492	1	28350	2	Y	-0-	13 1	40
12	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT		40

TOTAL GAS PROD: 356,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BU RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SHUT IN	988	-0-	988	988	85	1	903	2	N	-0-		-0-
07	5921 X	104	-0-	-5817	-0-	10	1	94	2	N	-0-		-0-
08	5921 X	390	-0-	-5531	-0-	37	1	353	2	N	-0-		-0-
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			48	
02	2525	-0-	-0-	-2525	-0-			N	-0-			48	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			48	
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
12	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014													
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 11168 - 11178

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16													
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
ARCADIA OPERATING, LLC		028734															
BERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-		27 2		13 9	N	12					23
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-		5 2		8 9	N	7					30
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					30
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			N	-0-					30
11		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					30
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:				79				TOTAL CONDENSATE PROD:				28					

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394					
01	2821 X	1968	-0-	-853	-0-	1957 2	11 9	N	10	35	
02	2639 X	1781	-0-	-858	-0-	1772 2	9 9	N	8	43	
03	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1896 2	10 9	N	9	52	
04	2430 X	1920	-0-	-510	-0-	1900 2	20 9	N	18	70	
05	2480 X	1927	-0-	-553	-0-	1908 2	19 9	N	17	87	
06	1890 X	738	-0-	-1152	-0-	718 2	20 9	N	18	105	
07	1891 X	330	-0-	-1561	-0-	309 2	21 9	N	19	124	
08	1891 X	110	-0-	-1781	-0-	99 2	11 9	N	10	134	
09	1920 X	53	-0-	-1867	-0-	42 2	11 9	N	10	144	
10	1984 X	88	-0-	-1896	-0-	88 2		N	-0-	144	
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	144	
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	144	
TOTAL GAS PROD:		10,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		119			

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.// 97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.// 252057										
MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	7249	7249	-0-	-0-	-0-	7122	2	127	9	N	115	129
02	6711	6711	-0-	-0-	-0-	6599	2	112	9	N	102	231
03	6727	6525	-0-	-202	-0-	6298	2	227	9	N	206	191
04	6705	6705	-0-	-0-	-0-	6659	2	46	9	N	42	45
05	7108	7108	-0-	-0-	-0-	568	1	6432	2	N	98	143
						108	9					
06	6692	6692	-0-	-0-	-0-	561	1	6028	2	N	94	237
						103	9					
07	7250	7250	-0-	-0-	-0-	579	1	6661	2	N	9	246
						10	9					
08	6727	6487	-0-	-240	-0-	620	1	5830	2	N	34	103
						37	9					
09	6510	5294	-0-	-1216	-0-	600	1	4627	2	N	61	164
						67	9					
10	6727	5627	-0-	-1100	-0-	620	1	4946	2	N	55	219
						61	9					
*11	7166	7166	-0-	-0-	-0-	600	1	6521	2	N	41	81
						45	9					
12	6727	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:		72,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		857						

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
L & G ASSOCIATES, INC.		479597										
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS, WEST		//CONT.//	97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY		
SMITH, L C PRODUCTION			793130					
SCOTT, SAM S.		WELL #:	1	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	- 3822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - P/A 07/08/16								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)			97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11908	- 11986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11887	- 19929
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	406	-0-	406	406	29	1	351	2	Y	24	21	0		3
						26	9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-	3	0		-0-
03	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	3	2	0		1
						3	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005						
HENNDERSON, WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 213519	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 3600	- 3730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF. 11957	- 12070						
01	21235	X	6790	-0-	-14445	-0-	494 286	1 9	6010	2	Y	260	274	0	29
02	19865	X	-0-	-0-	-19865	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
03	14663	X	13391	-0-	-1272	-0-	1061 813	1 9	11517	2	Y	739	667	0	72
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-	72	0	-0-
05	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-			-0-
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-			-0-
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-			-0-
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		21	-0-	21	21	3 2	1 9	16	2	Y	2	1	0	1
10	T. A.		12	-0-	12	33	2	1	10	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			-0-
*12	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,001								

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1506	2	193	9	Y	175	180	1				217
02	1450 N	745	-0-	-705	-0-	677	2	68	9	Y	62	200	1				79
03	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	1026	2	129	9	Y	117		4	1			192
04	1500 N	724	-0-	-776	-0-	596	2	128	9	Y	116	176	1				132
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1014	2	119	9	Y	108						240
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	988	2	95	9	Y	86	187	1				139
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1030	2	118	9	Y	107	189	1				57
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	957	2	124	9	Y	113						170
09	1080 N	822	-0-	-258	-0-	765	2	57	9	Y	52						222
10	1147 N	751	-0-	-396	-0-	661	2	90	9	Y	82	197	1				107
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1200	2	116	9	Y	105						212
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	827	2	127	9	Y	115	188	1				139

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	293	1			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

01	57691	X	47264	-0-	-10427	-0-	3509	1	42729	2	Y	933	884	0			103
							1026	9									
02	53969	X	42670	-0-	-11299	-0-	2948	1	38853	2	Y	790	760	0			133
							869	9									
03	49073	X	43685	-0-	-5388	-0-	3598	1	39076	2	Y	919	963	0			89
							1011	9									
04	47490	X	41500	-0-	-5990	-0-	3490	1	37163	2	Y	770	763	0			96
							847	9									
05	49073	X	42337	-0-	-6736	-0-	3845	1	37524	2	Y	880	808	0			168
							968	9									
06	45750	X	39612	-0-	-6138	-0-	3753	1	34961	2	Y	816	871	0			113
							898	9									
07	45601	X	38948	-0-	-6653	-0-	3840	1	34307	2	Y	728	694	0			147
							801	9									
08	43679	X	34369	-0-	-9310	-0-	5106	1	28683	2	Y	527	557	0			117
							580	9									
09	38370	X	18987	-0-	-19383	-0-	2874	1	15334	2	Y	708	314	0			511
							779	9									
10	39649	X	25144	-0-	-14505	-0-	3908	1	20518	2	Y	653	790	0			374
							718	9									
11	38370	X	25523	-0-	-12847	-0-	3875	1	20331	2	Y	1197	1043	0			528
							1317	9									
12	38936	X	24673	-0-	-14263	-0-	8280	1	15738	2	Y	595	880	0			243
							655	9									
TOTAL GAS PROD:			424,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,516								

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005									
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	89940 X	89940	-0-	-0-	-0-	6539	1 79631	2 Y	3427	3199 0	379
						3770	9				
02	80534 X	80534	-0-	-0-	-0-	5466	1 72054	2 Y	2740	2656 0	463
						3014	9				
03	88629 X	82231	-0-	-6398	-0-	6669	1 72419	2 Y	2857	3043 0	277
						3143	9				
04	85770 X	75479	-0-	-10291	-0-	6250	1 66560	2 Y	2426	2399 0	304
						2669	9				
05	88629 X	72896	-0-	-15733	-0-	6524	1 63667	2 Y	2459	2293 0	470
						2705	9				
06	85770 X	66005	-0-	-19765	-0-	6189	1 57657	2 Y	1963	2161 0	272
						2159	9				
07	86087 X	63505	-0-	-22582	-0-	6165	1 55071	2 Y	2063	1918 0	417
						2269	9				
08	82243 X	38142	-0-	-44101	-0-	5623	1 31588	2 Y	846	1075 0	188
						931	9				
09	63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-			Y	-0-	188 0	-0-
10	65503 X	-0-	-0-	-65503	-0-			Y	-0-		-0-
11	63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-			Y	-0-		-0-
12	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		568,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,781					

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 X	563	-0-	-1638	-0-	43	1 518	2 Y	2	2 0	1
						2	9				
02	2059 X	586	-0-	-1473	-0-	41	1 545	2 Y	-0-	1 0	-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	203	1 2206	2 Y	60	54 0	6
						66	9				
04	660 X	653	-0-	-7	-0-	56	1 595	2 Y	2	7 0	1
						2	9				
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	445	1 4342	2 Y	110	90 0	21
						121	9				
06	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	180	1 1677	2 Y	17	36 0	2
						19	9				
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	56	1 502	2 Y	-0-	2 0	-0-
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	360	1 2022	2 Y	60	47 0	13
						66	9				
09	2340 X	1295	-0-	-1045	-0-	196	1 1044	2 Y	50	27 0	36
						55	9				
10	2418 X	535	-0-	-1883	-0-	85	1 448	2 Y	2	37 0	1
						2	9				
11	2340 X	425	-0-	-1915	-0-	68	1 357	2 Y	-0-	1 0	-0-
12	2418 X	539	-0-	-1879	-0-	185	1 351	2 Y	3	2 0	1
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		16,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		306					

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	13038 - 13064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15118 - 15254		
01	7843 X	6791	-0-	-1052	-0-	515	1	6269	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
02	7337 X	6325	-0-	-1012	-0-	445	1	5868	2	Y	11	10	0	2
						12	9							
03	6882 X	6592	-0-	-290	-0-	553	1	6006	2	Y	30	29	0	3
						33	9							
04	6660 X	6274	-0-	-386	-0-	536	1	5713	2	Y	23	23	0	3
						25	9							
05	6882 X	6417	-0-	-465	-0-	593	1	5785	2	Y	35	31	0	7
						39	9							
06	6570 X	5866	-0-	-704	-0-	564	1	5256	2	Y	42	43	0	6
						46	9							
07	6758 X	6425	-0-	-333	-0-	644	1	5752	2	Y	26	27	0	5
						29	9							
08	6603 X	5206	-0-	-1397	-0-	781	1	4385	2	Y	36	33	0	8
						40	9							
09	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	1027	1	5477	2	Y	160	53	0	115
						176	9							
10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	1018	1	5344	2	Y	74	147	0	42
						81	9							
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	972	1	5101	2	Y	103	99	0	46
						113	9							
12	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	2049	1	3894	2	Y	54	78	0	22
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		75,207				TOTAL CONDENSATE PROD:					600			

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97736 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12330 - 12378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - P/A 04/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	Y	-0-			59
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	481	1	1956	2	Y	-0-			59
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	333	1	2269	2	Y	-0-			59
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	312	1	2130	2	Y	-0-			59
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	262	1	1784	2	Y	-0-			59
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	2052	2	Y	-0-			59
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	28	1	2029	2	Y	-0-			59
08	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	39	1	1966	2	Y	-0-			59
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	42	1	1945	2	Y	-0-			59
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	34	1	1868	2	Y	-0-			59
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1944	2	Y	-0-			59
12	2046 N	951	-0-	-1095	-0-	219	1	732	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 25,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152									
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 - 8222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-		59
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1748	2	N	-0-		59
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	250	1	1697	2	N	-0-		59
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	251	1	1704	2	N	-0-		59
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	252	1	1713	2	N	-0-		59
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	N	-0-		59
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	22	1	1580	2	N	-0-		59
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	2	N	-0-		59
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	985	2	N	-0-		59
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	2	N	-0-		59
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	2	N	-0-		59
12	1023 N	685	-0-	-338	-0-	158	1	527	2	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		18,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		RRCID ->		103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 - 8042
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		RRCID ->		008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8267 - 8277
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		WELL #:								
HEBERT & BROUSSARD -A-		2										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					168		
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					168		
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					168		
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					168		
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					168		
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					168		
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					168		
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					168		
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					168		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168		
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	301	1	1011	2	Y	-0-					168		
TOTAL GAS PROD:			1,750															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580

01	41385	5380	-0-	-36005	267581	5370	2	10	9	N	9	166
02	38715	258	-0-	-38457	229124	258	2			N	-0-	166
03	8370	-0-	-0-	-8370	220754					N	-0-	166
04	8100	-0-	-0-	-8100	212654					N	-0-	166
05	8370	-0-	-0-	-8370	204284					N	-0-	166
06	8100	-0-	-0-	-8100	196184					N	-0-	166
07	8370	-0-	-0-	-8370	187814					N	-0-	166
08	8370	-0-	-0-	-8370	179444					N	-0-	166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-	166
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-	166
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-	166
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-	166
TOTAL GAS PROD:			5,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	DLQ G-10	11	-0-	11	486	1	1	10	2	Y	-0-	59
02	DLQ G-10	22	-0-	22	508	1	1	21	2	Y	-0-	59
03	557 N	49	-0-	-508	-0-	6	1	43	2	Y	-0-	59
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	59
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	59
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-	59
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-	59
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	59
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	59
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	59
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	59
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (13300)			97736 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.			222023										
BARROW RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	169411	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	18970	PERF.	13756 - 13772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
JACKSON			WELL #:	1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12863 - 12918		
01	166749	127515	-0-	-39234	-0-	1817	1	124709	2	N	899	725	1	257
						989	9							
02	155991	81278	-0-	-74713	-0-	1914	1	78840	2	N	476	685	1	48
						524	9							
03	166749	44387	-0-	-122362	-0-	760	1	43290	2	N	306	177	1	177
						337	9							
04	161370	22313	-0-	-139057	-0-	2398	1	19787	2	N	116	148	1	145
						128	9							
05	166749	13982	-0-	-152767	-0-	2818	1	11092	2	N	65	160	1	50
						72	9							
06	123390 #	-0-	-0-	-123390	-0-					N	-0-			50
07	86893 #	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-			50
08	44392 #	38	-0-	-44354	-0-	34	1	4	2	N	-0-			50
*09	22320 #	-0-	-0-	-22320	-0-					N	7			57
10	13981 #	-0-	-0-	-13981	-0-					N	1			58
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			58
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			289,513	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,870						

WILSON CREEK (FRIO 10400)			97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413 - 10436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					93
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-		1043 2			N	-0-					93
04	903 R	903	-0-	-0-	-0-		903 2			N	-0-					93
05	868 R	868	-0-	-0-	-0-		868 2			N	-0-					93
06	1020 #	277	-0-	-743	-0-		277 2			N	-0-					93
07	1054 #	2	-0-	-1052	-0-		2 2			N	-0-					93
08	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					93
09	900 #	13	-0-	-887	-0-		13 2			N	-0-					93
10	868 #	23	-0-	-845	-0-		23 2			N	-0-					93
11	270 #	61	-0-	-209	-0-		11 2	50	9	N	45					138
*12	107 R	107	-0-	-0-	-0-		87 2	20	9	N	18					156
TOTAL GAS PROD:		3,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	3779	-0-	-964	-0-		3779 2	9	9	N	8					100
02	4321 X	589	-0-	-3732	-0-		589 2			N	-0-					100
03	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4289		4226 2	63	9	N	57					157
04	DLQ G-10	5909	-0-	5909	10198		5802 2	107	9	N	97					254
05	15489 X	5291	-0-	-10198	-0-		5251 2	40	9	N	36	171	1			119
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5022 2	26	9	N	24					143
07	6107 X	4544	-0-	-1563	-0-		4520 2	24	9	N	22					165
08	6107 X	4978	-0-	-1129	-0-		4904 2	74	9	N	67					232
09	5910 X	4476	-0-	-1434	-0-		4463 2	13	9	N	12					244
10	5301 X	4189	-0-	-1112	-0-		4180 2	9	9	N	8					252
11	5040 X	4302	-0-	-738	-0-		4274 2	28	9	N	25	175	1			102
12	4991 X	4474	-0-	-517	-0-		4455 2	19	9	N	17					119
TOTAL GAS PROD:		51,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		373										

WITT, LILLIE G/U 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	125	-0-	-154	-0-		125 2			N	-0-					233
02	174 N	81	-0-	-93	-0-		81 2			N	-0-					233
03	124 N	63	-0-	-61	-0-		63 2			N	-0-					233
04	120 N	54	-0-	-66	-0-		54 2			N	-0-					233
05	93 N	26	-0-	-67	-0-		26 2			N	-0-					233
06	60 N	17	-0-	-43	-0-		17 2			N	-0-					233
07	62 N	6	-0-	-56	-0-		6 2			N	-0-					233
08	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			N	-0-					233
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 2			N	-0-					233
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 2			N	-0-					233
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2			N	-0-					233
12	465 N	106	-0-	-359	-0-		106 2			N	-0-					233
TOTAL GAS PROD:		2,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WIND HILL (TAYLOR)		//CONT.//		97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471							
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 116757	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10962	- 10975		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HEATHER UNIT				WELL #: 1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11320	- 14345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	181	2	N	-0-		155
02	174	N	167	-0-	-7	167	2	N	-0-		155
03	1126	N	1126	-0-	-0-	711	2	N	377	381 1	151
04	453	N	453	-0-	-0-	409	2	N	40		191
05	186	N	23	-0-	-163	23	2	N	-0-		191
06	180	N	44	-0-	-136	29	2	N	14		205
07	186	N	152	-0-	-34	152	2	N	-0-		205
08	242	N	242	-0-	-0-	242	2	N	-0-		205
09	1301	N	1301	-0-	-0-	1095	2	N	187	187 1	205
10	509	N	509	-0-	-0-	509	2	N	-0-		205
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		205
TOTAL GAS PROD:			4,198	TOTAL CONDENSATE PROD:			618				

ZWERNEMANN				WELL #: 1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 13379	PERF.11890	- 17494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6601 - 6606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	434	332	1			255
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	464	507	1			212
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	481	1			146
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	165	1			146
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	484	1			206
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	327	1	1	8	170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	168	1			263
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	364	489	1			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	158	1	4	8	231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	325	1			195
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,483								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27158 06/01/2016

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)		98085 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 258105		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 #	4130	-0-	-613	-0-	133	1	3936	2	N	55	2	8			115
						61	9									
02	4437 #	3728	-0-	-709	-0-	116	1	3554	2	N	53	1	8			167
						58	9									
03	4185 #	4004	-0-	-181	-0-	125	1	3820	2	N	54					221
						59	9									
04	3990 #	3730	-0-	-260	-0-	121	1	3603	2	N	5	4	8			221
						6	9									
05	4123 #	4042	-0-	-81	-0-	386	1	3611	2	N	41	1	8			262
						45	9									
06	3990 #	3433	-0-	-557	-0-	141	1	3250	2	N	38	159	1			141
						42	9									
07	3999 #	3709	-0-	-290	-0-	146	1	3405	2	N	144					285
						158	9									
08	4030 #	3539	-0-	-491	-0-	138	1	3366	2	N	32					317
						35	9									
09	3900 #	3054	-0-	-846	-0-	155	1	2876	2	N	21	1	8			337
						23	9									
10	4030 #	3794	-0-	-236	-0-	146	1	3625	2	N	21					358
						23	9									
11	3600 #	2287	-0-	-1313	-0-	124	1	2131	2	N	29					358
						32	9									
12	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					387
TOTAL GAS PROD:		39,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		493								

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #: 17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)		//CONT.//		98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
LHA		WELL #:		1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5639 - 5640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	4198	-0-	-1072	-0-	4198	2		N	-0-			139
02	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			139
03	3193 #	3032	-0-	-161	-0-	3032	2		N	-0-			139
04	4031 R	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			139
05	4495 #	4190	-0-	-305	-0-	4190	2		N	-0-			139
06	4200 #	1293	-0-	-2907	-0-	1293	2		N	-0-			139
07	4340 #	3896	-0-	-444	-0-	3896	2		N	-0-			139
08	4185 #	5	-0-	-4180	-0-	5	2		N	-0-			139
09	4200 #	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-			139
10	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			139
*11	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			139
12	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		24,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WITHERS, NORTH (MARG. 1)		//CONT.//		98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE ESTATES		WELL #:		94	RRCID ->	115264	COMPL. DATE	02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 5240 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE ESTATES INC.		//CONT.//		98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
				549836									
		WELL #:		57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274 - 5279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
PIERCE EST. INC.				WELL #:	43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)				98428 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255												
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.13286 - 14804				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40				
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14342 - 15574				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					

01	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	1613	1		N	-0-	9				
02	1624	X	1569	-0-	-55	-0-	1569	1		N	-0-	9				
03	1736	X	1677	-0-	-59	-0-	1677	1		N	-0-	9				
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1		N	-0-	9				
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1		N	-0-	9				
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1		N	-0-	9				
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	1		N	-0-	9				
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1		N	-0-	9				
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1558	1	471 2	N	-0-	9				
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	1509	1		N	-0-	9				
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT	9				
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT	9				
TOTAL GAS PROD:													16,613	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLFSBANE (YEGUA)		98429 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
ROBINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 227028		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - PLUGGED 09/14/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION INTERNATIONAL		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
CHAMPION INTERNATIONAL		386310										
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODVILLE, SE (YEGUA 4150)		98700 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
RHINO		WELL #: 1		RRCID -> 281043		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	3640	-0-	3640	5923	3640 4			N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	5923				N	-0-					-0-
04		0 W	1619	-0-	1619	7542	1436 4	183	9	N	166					166
05		0 W	627	-0-	627	8169	553 4	74	9	N	67					233
06		0 W	149	-0-	149	8318	119 4	30	9	N	27					260
07		0 W	71	-0-	71	8389	31 1	40	9	N	36					296
08		0 W	86	-0-	86	8475	31 1	55	9	N	50					346
09		0 W	28	-0-	28	8503	8 1	20	9	N	18					364
10		0 W	-0-	-0-	-0-	8503				N	-0-	312	1			52
11		0 W	-0-	-0-	-0-	8503				N	-0-					52
12		0 W	27	-0-	27	8530	5 1	22	9	N	20					72
TOTAL GAS PROD:		6,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		384								

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
B & B OIL, INC.		039791														
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900														
WITTER, ANNIE S.		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900										
WITTER S ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896	
01	81995 X	78139	-0-	-3856	-0-	310	1	76415	2	N	1285	1219	1 8 364	
						1414	9							
02	75864 X	72562	-0-	-3302	-0-	290	1	70855	2	N	1288	1441	1 2 8 209	
						1417	9							
03	80693 X	76968	-0-	-3725	-0-	310	1	75090	2	N	1425	1471	1 1 8 162	
						1568	9							
04	77280 X	69759	-0-	-7521	-0-	297	1	68116	2	N	1224	1077	1 2 8 307	
						1346	9							
05	80265 X	80265	-0-	-0-	-0-	310	1	78407	2	N	1407	1402	1 1 8 311	
						1548	9							
06	77102 X	77102	-0-	-0-	-0-	300	1	75533	2	N	1154	1306	1 2 8 157	
						1269	9							
07	79095 X	79095	-0-	-0-	-0-	310	1	77348	2	N	1306	1225	1 1 8 237	
						1437	9							
08	80259 X	79212	-0-	-1047	-0-	310	1	77579	2	N	1203	1211	1 2 8 227	
						1323	9							
09	77670 X	77170	-0-	-500	-0-	300	1	75425	2	N	1314	1360	1 2 8 179	
						1445	9							
10	80259 X	78838	-0-	-1421	-0-	310	1	77099	2	N	1299	1218	1 1 8 259	
						1429	9							
11	77100 X	74672	-0-	-2428	-0-	300	1	72951	2	N	1292	1254	1 1 8 296	
						1421	9							
12	79732 X	77718	-0-	-2014	-0-	310	1	75982	2	N	1296	1426	1 1 8 165	
						1426	9							
TOTAL GAS PROD:		921,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,493						

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	126939	X	126939	-0-	-0-	-0-	310 1	124747	2	N	1711	1586	1 1 8	351
							1882 9							
02	120828	X	120828	-0-	-0-	-0-	290 1	118878	2	N	1509	1436	1 1 8	423
							1660 9							
03	129110	X	129110	-0-	-0-	-0-	310 1	126659	2	N	1946	2155	1 2 8	212
							2141 9							
04	123780	X	117305	-0-	-6475	-0-	297 1	115294	2	N	1558	1463	1 1 8	306
							1714 9							
05	129881	X	129881	-0-	-0-	-0-	310 1	127699	2	N	1702	1957	1 1 8	50
							1872 9							
06	124980	X	123464	-0-	-1516	-0-	300 1	120911	2	N	2048	1862	1 2 8	234
							2253 9							
07	129875	X	129875	-0-	-0-	-0-	310 1	127805	2	N	1600	1661	1 1 8	172
							1760 9							
08	129890	X	128967	-0-	-923	-0-	310 1	126483	2	N	1976	1804	1 2 8	342
							2174 9							
09	125700	X	111475	-0-	-14225	-0-	282 1	109701	2	N	1356	1577	1 1 8	120
							1492 9							
10	132538	X	132538	-0-	-0-	-0-	310 1	130263	2	N	1786	1785	1 1 8	120
							1965 9							
11	127210	X	127210	-0-	-0-	-0-	300 1	124978	2	N	1756	1677	1	199
							1932 9							
*12	135647	X	135647	-0-	-0-	-0-	310 1	133350	2	N	1806	1775	1 1 8	229
							1987 9							
TOTAL GAS PROD:			1,513,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,754					

ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709														
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			237
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2005					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2004					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
		PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2005					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
JAMEX, INC. 429659												
PRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	53
10	14B2 EXT	911	-0-	911	911	193	1	607	2	N	101	154
						111	9					
11	14B2 EXT	516	-0-	516	1427	273	1	189	2	N	49	203
						54	9					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1427					N	NO RPT	203
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		358						

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	176	1		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				31
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	7	1	5	2	N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

COCHRAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 26851		09/16/2014								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				240
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				240
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
LEYENDECKER		WELL #:		4	RRCID -> 214126			COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			89
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			91
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			92
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			93
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			94
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			95
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		8